Estudio para análisis de falla EAF 494/2022

"Falla en la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria N°1"

Fecha de Emisión: 16-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	25/12/2022
Hora	13:24
Consumos desconectados (MW)	6.71
Demanda previa del sistema (MW)	8939.63
Porcentaje de desconexión	0.075%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1 / LT219CI1TR02T002ST01T002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Transmisión nacional
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1 / LT219CI1TR02T002ST01T002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1, por medio de la operación de sus protecciones, ante una falla monofásica a tierra en la fase "A".

La empresa Transelec S.A. señala que la falla fue causada por el humo de un incendio que se generó en las cercanías de la línea y se propagó hasta la franja de servidumbre, afectando a la instalación entre las estructuras N°134 y N°135.

d.2 Fenómeno Físico:

INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.

La empresa Transelec S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Registro fotográfico con fecha y hora.
- Bitácora de mantenimientos con trabajos de corte y poda de árboles.

Sin perjuicio de lo anterior, se encuentra pendiente de envío la siguiente información:

- Declaración jurada de los hechos, constancia policial u organismo competente.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 327-2021	La empresa CGE S.A. señala: "No Aplica". La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala: "No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones". La empresa Transelec S.A. señala: "Entre los vanos N°391 y 392 de la LT 66 kV San Javier - Constitución, se reemplazó el conductor cortado correspondiente a la fase C y, debido a la dilatación sufrida, también se reemplazó el conductor correspondiente la fase A".	La empresa CGE S.A. señala: "No Aplica". La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala: "No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones".
EAF 403-2022	Las empresas Transelec S.A. y CGE Transmisión S.A. señalan que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a corto plazo. Enel Generación Chile S.A. indica que "no se contemplan" acciones correctivas a corto plazo. CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	Las empresas Transelec S.A. y CGE Transmisión S.A. señalan que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a corto plazo. Enel Generación Chile S.A. indica que "no se contemplan" acciones correctivas a corto plazo. CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 056-2021).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87L: Protección diferencial de línea. (*)

(*) Fenómeno eléctrico referencial, dado que no hay un código específico para el esquema de teleprotección de líneas.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1, la cual, según lo informado por su propietario, posee un conductor por fase del tipo ACSR, una temperatura de diseño de 50°C, una capacidad de corriente de 0.516 kA y una longitud de 48 km.

La empresa Transelec S.A. envía información de los mantenimientos realizados a la línea indicada durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Frontel S.A. declara lo siguiente:

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	Descripción
Cunco	Las Hortensias	Cunco	D1	Muy Baja
Cunco	Las Hortensias	Melipeuco	D1	Muy Baja
Cunco	Las Hortensias	Lonquimay	D1	Muy Baja
Cunco	San Ramón	Cunco	D1	Muy Baja
Cunco	San Ramón	Freire	D2	Baja
Cunco	San Ramón	Vilcún	D1	Muy Baja

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

9105: Freire.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (27-12-2022)	Informe de 5 días (30-12-2022)
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT)	26-12-2022	29-12-2022
Transelec S.A.	25-12-2022	30-12-2022
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel S.A.)	27-12-2022	28-12-2022
CGE Transmisión S.A.	25-12-2022	No enviado
Transchile Charrúa Transmisión S.A.	25-12-2022	No enviado
Transmisora Melipeuco S.A.	25-12-2022	No enviado
Empresa Eléctrica Carén S.A.	25-12-2022	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.
HP Malalcahuello	1	1.0 (*)	13:24	20:09 (*)
HP Carilafquén	1	4.0 (*)	13:24	20:08 (*)
HP Carilafquén	2	6.0 (*)	13:24	20:18 (*)

Total: 11.0 MW

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la Empresa Eléctrica Carén S.A.
- (*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Seccionadora Río Toltén – Lastarria 220 kV	ST Nacional	Seccionadora Río Toltén – Tap Off Río Toltén 220 kV C1	13:24	13:59
Seccionadora Río Toltén – Lastarria 220 kV	ST Nacional	Tap Off Río Toltén – Lastarria 220 kV C1	13:24	14:02
Tap Río Toltén - Río Toltén 220 kV	ST Nacional	Tap Río Toltén - Río Toltén 220 kV	13:24	19:38 (*)
Seccionadora Río Toltén – Lastarria 220 kV	ST Nacional	Seccionadora Río Toltén – Tap Off Río Toltén 220 kV C1	14:04	19:03
Seccionadora Río Toltén – Lastarria 220 kV	ST Nacional	Tap Off Río Toltén – Lastarria 220 kV C1	14:04	19:09
Seccionadora Río Toltén – Lastarria 220 kV	ST Nacional	Seccionadora Río Toltén – Lastarria 220 kV C2	14:10	19:12
Cautín – Río Malleco 220 kV	ST Nacional	Cautín – Río Malleco 220 kV C1	14:10	14:10
Duqueco – Los Peumos 220 kV	ST Zonal	Duqueco – Los Peumos 220 kV	13:24	13:49
Duqueco – Los Peumos 220 kV	ST Zonal	Duqueco – Los Peumos 220 kV	14:04	14:06
Duqueco – Los Peumos 220 kV	ST Zonal	Duqueco – Los Peumos 220 kV	14:10	14:13

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Transelec S.A., Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. y Transmisora Melipeuco S.A.
- (*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Cunco	San Ramón / E1	Cunco, Freire y Vilcún.	0.72	0.008	1936	13:24	19:40	16:03
Cunco	Las Hortensias / E2	Cunco, Melipeuco y Lonquimay.	4.54	0.051	8061	13:24	19:40	16:03
Cunco	Las Hortensias / E2	Melipeuco.	0.72	0.008	1	13:24	19:40	15:21
Cunco	Las Hortensias / E2	Melipeuco.	0.54	0.006	1	13:24	19:40	15:24

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Cunco	Las Hortensias / E2	Melipeuco.	0.06	0.001	1	13:24	19:40	15:31
Cunco	Las Hortensias / E2	Melipeuco.	0.13	0.001	1	13:24	19:40	15:46

Total: 6.71 MW 0.075 % 10001

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A. y Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.
- Comunas y número de clientes informados por Frontel S.A.
- Consumos de clientes regulados informados por Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., dado que la empresa Frontel S.A. indicó "No Aplica" en la columna de consumos.
- Consumos de clientes libres informados por 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)
Cunco	San Ramón / E1	FRONTEL	Regulado	0.72	6.27	2.65	1.91
Cunco	Las Hortensias / E2	FRONTEL	Regulado	4.54	6.27	2.65	12.03
Cunco	Las Hortensias / E2	FRONTEL	Libre	0.72	6.27	1.95	1.40
Cunco	Las Hortensias / E2	FRONTEL	Libre	0.54	6.27	2.00	1.08
Cunco	Las Hortensias / E2	FRONTEL	Libre	0.06	6.27	2.12	0.13
Cunco	Las Hortensias / E2	FRONTEL	Libre	0.13	6.27	2.37	0.31

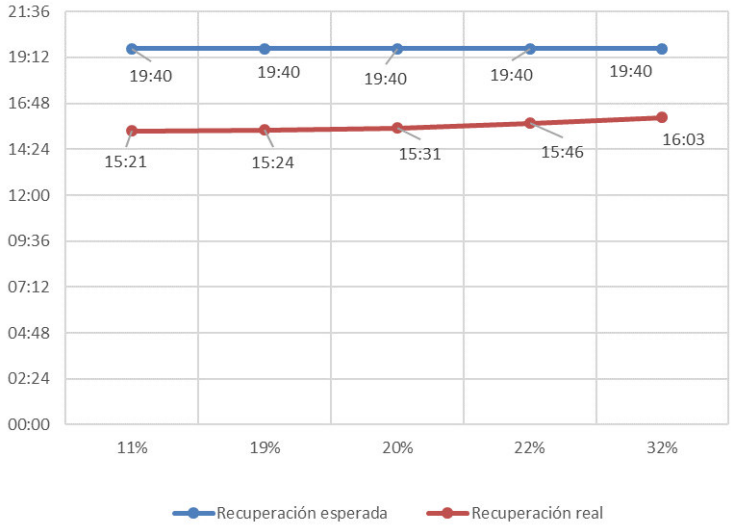
Clientes Regulados : 13.94 MWh

Clientes Libres : 2.92 MWh

Total : 16.86 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A. y Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.
- Comunas y número de clientes informados por Frontel S.A.
- Consumos de clientes regulados informados por Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., dado que la empresa Frontel S.A. indicó "No Aplica" en la columna de consumos.
- Consumos de clientes libres informados por Frontel S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que la recuperación real de los consumos fue siempre menor al tiempo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.37	2.65	2.03
Último 20 %	1.34	2.65	0.51
100 % Total	6.71	2.65	2.53

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8939.63 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Candelaria (U2), Canutillar (U1 y U2), Colbún (U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Nueva Renca y Pehuenche (U1).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 25 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 25 de diciembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 25 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- La unidad N°2 de la central Malalcahuello se encontraba fuera de servicio.
- La línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2 se encontraba desconectada desde las 13:20 horas (sin pérdida de consumos), por falla provocada por incendio forestal.

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por Transelec S.A.:

"El día 25 de diciembre de 2022 a las 13:24 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria (en adelante la "Línea"), debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante un cortocircuito monofásico a tierra en fase A causado por la pluma de humo de un incendio que se generó en las cercanías de la línea y se propagó hasta la franja de servidumbre, afectando a la instalación entre las estructuras N°134 y 135."

Según lo señalado por Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.

"De acuerdo con registro de evento N°4 y oscilografías N°9 y N°10 en relé protección de distancia sistema 2 21/21N-J6-J5, ABB RED-670, de diagonal 2 220 kV de SE Seccionadora Rio Toltén, de fecha 25-12-2022 a partir de las 16:24:39.198 horas (UTC-0) relé registra lo siguiente:

Evento 16:24:39 horas UTC-0. Relé detecta cortocircuito monofásico fase 1 de 1.1 [kA] residual, relé incursiona en elementos de sobrecorriente residual direccional 67N, recibiendo señales de teleprotección 85C y 85A desde los extremos Tap Off Rio Toltén y SE Lastarria, a su vez relé envía señal 85C a los extremos antes indicados, para finalmente disparar por elemento teleprotección 85C. Relé envía orden de desenganche sobre interruptores de paños 52J6 y 52J5, los que abren luego de 21 milisegundos."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

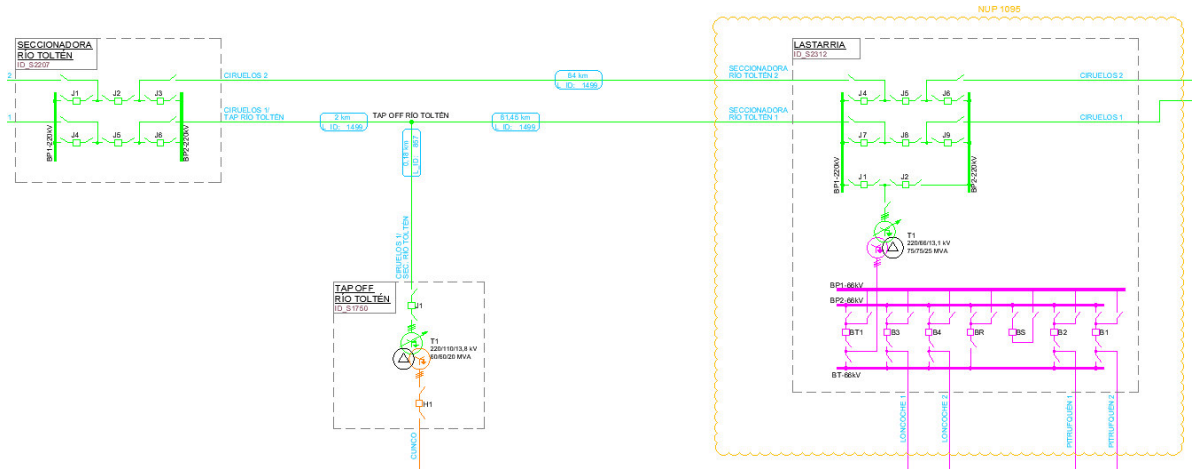
b) Acciones correctivas a corto plazo:

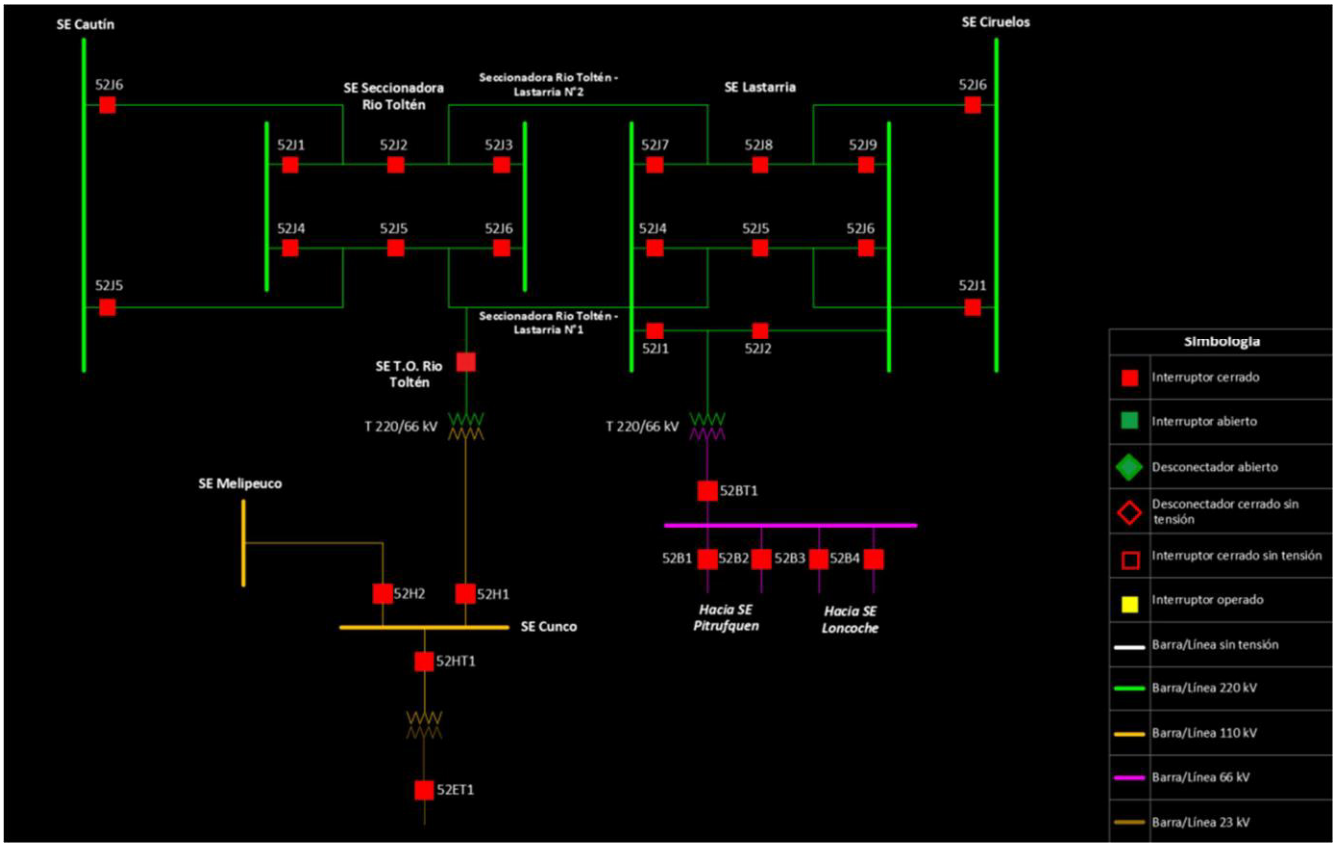
   - La empresa Transelec S.A. indica que no aplica.
   - La empresa Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. indica que no aplica.

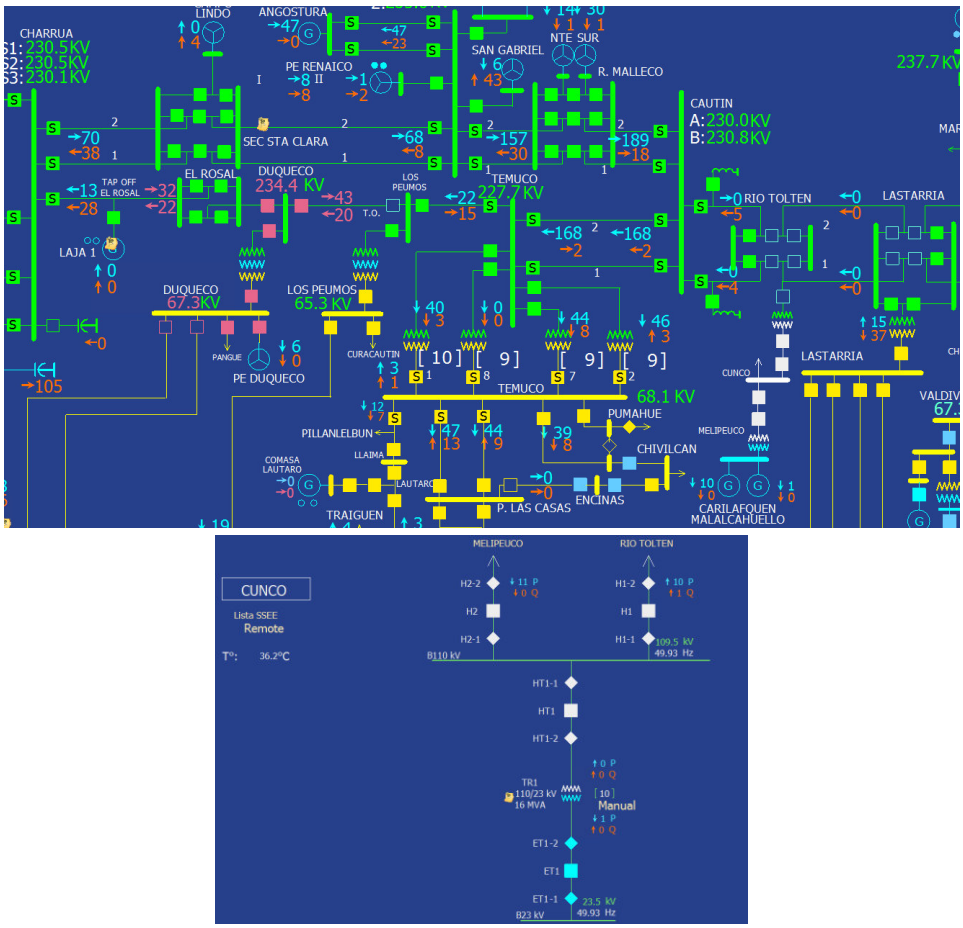
c) Acciones correctivas a largo plazo:

   - La empresa Transelec S.A. indica que no aplica.
   - La empresa Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla







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

Hora	Involucrado	Evento
13:24	Transelec	Apertura con reconexión automática sin éxito de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Lastarria, correspondientes a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1, por medio de la operación del esquema de teleprotección (85C).
13:24	SATT	Apertura automática de los interruptores 52J5 y 52J6 de S/E Seccionadora Río Toltén, correspondientes a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1, por medio de la operación del esquema de teleprotección (85C).
13:24	Transmisora Melipeuco	Apertura automática del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Río Toltén, correspondiente a la línea 220 kV Tap Río Toltén – Río Toltén.
13:24	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52J2 de Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos.
13:24+	Eléctrica Carén	Desconexión forzada de la unidad N°1 de la central Malalcahuello.
13:24+	Eléctrica Carén	Desconexión forzada de las unidades N°1 y N°2 de la central Carilafquén.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., Empresa Eléctrica Carén S.A. y Transmisora Melipeuco S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
25-12-2022	CGE Transmisión	13:49	Cierre del interruptor 52J2 de Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos.
25-12-2022	SATT	13:51	Cierre del interruptor 52J2 de S/E Seccionadora Río Toltén. Se energiza en vacío la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2.
25-12-2022	SATT	13:53	Cierre del interruptor 52J3 de S/E Seccionadora Río Toltén, correspondiente a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2.
25-12-2022	Transelec	13:55	Cierre de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Lastarria. Se normaliza la topología de la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2.
25-12-2022	SATT	13:59	Cierre del interruptor 52J5 de S/E Seccionadora Río Toltén. Se energiza en vacío la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1.
25-12-2022	SATT	14:00	Intento de cierre sin éxito del interruptor 52J6 de S/E Seccionadora Río Toltén, correspondiente a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1. Se bloquea el interruptor por discrepancia de polos. (**)
25-12-2022	Transelec	14:02	Cierre de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Lastarria, correspondiente a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1.
25-12-2022	Transelec	14:04	Apertura con reconexión automática sin éxito de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Lastarria, correspondiente a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1.
25-12-2022	SATT	14:04	Apertura automática del interruptor 52J5 de S/E Seccionadora Río Toltén, correspondiente a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1.
25-12-2022	CGE Transmisión	14:04	Apertura automática del interruptor 52J2 de Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos.
25-12-2022	CGE Transmisión	14:06	Cierre del interruptor 52J2 de Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos.
25-12-2022	Transelec	14:10	Apertura automática de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Lastarria, correspondiente a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2.
25-12-2022	SATT	14:10	Apertura automática de los interruptores 52J2 y 52J3 de S/E Seccionadora Río Toltén, correspondiente a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2.
25-12-2022	CGE Transmisión	14:10	Apertura automática del interruptor 52J2 de Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos.
25-12-2022	Transchile	14:10	Apertura con reconexión automática exitosa del interruptor 52J7 de S/E Cautín, correspondiente a la línea 220 kV Cautín – Río Malleco C1.
25-12-2022	CGE Transmisión	14:13	Cierre del interruptor 52J2 de Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos.
25-12-2022	Transelec	14:18	Apertura de los interruptores 52B5 de S/E Pullinque, 52B1 de S/E Los Lagos y 52BT1 de S/E Lastarria (Maniobras realizadas a solicitud del Coordinador por seguridad del sistema).
25-12-2022	Transelec	14:32	Apertura de los interruptores 52J1 y 52J6 de S/E Ciruelos (Maniobras realizadas a solicitud del Coordinador por seguridad del sistema).
25-12-2022	SATT	14:34	Frontel S.A. informa sobre la existencia de un incendio entre las SS/EE Seccionadora Río Toltén y Lastarria.
25-12-2022	Transelec	14:55 (*)	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Lastarria.
25-12-2022	Transelec	14:56	Personal de la zona detecta la presencia de dos focos de incendio activos (separados por 200 metros) bajo la línea, y que personal de bomberos ya se encuentra en la zona.
25-12-2022	Frontel	15:21	Se recuperan 0.72 MW del alimentador 52E2 Las Hortensias de S/E Cunco por medio de redes MT.
25-12-2022	Frontel	15:24	Se recuperan 0.54 MW del alimentador 52E2 Las Hortensias de S/E Cunco por medio de redes MT.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
25-12-2022	Frontel	15:31	Se recuperan 0.06 MW del alimentador 52E2 Las Hortensias de S/E Cunco por medio de redes MT.
25-12-2022	Transelec	15:32	Apertura del interruptor 52B3 de S/E Pullinque (Maniobras realizadas a solicitud del Coordinador por seguridad del sistema).
25-12-2022	Transelec	15:33 (*)	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Los Lagos.
25-12-2022	Transelec	15:40	Personal de bomberos solicita no energizar las líneas hasta tener completamente controlado el incendio en la zona.
25-12-2022	Frontel	15:46	Se recuperan 0.13 MW del alimentador 52E2 Las Hortensias de S/E Cunco por medio de redes MT.
25-12-2022	Frontel	16:03	Se recuperan los consumos (0.72 MW) del alimentador 52E1 San Ramón de S/E Cunco por medio de redes MT.
25-12-2022	Frontel	16:03	Se recuperan 4.54 MW del alimentador 52E2 Las Hortensias de S/E Cunco por medio de redes MT.
25-12-2022	SATT	17:18	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Cunco, correspondiente a la línea 110 kV Cunco – Melipeuco.
25-12-2022	SATT	17:19	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Cunco, correspondiente a la línea 110 kV Cunco – Río Toltén.
25-12-2022	SATT	19:03	Cierre del interruptor 52J5 de S/E Seccionadora Río Toltén. Se energiza en vacío la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1.
25-12-2022	Transelec	19:09	Cierre de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Lastarria. Se normaliza la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1.
25-12-2022	SATT	19:10	Cierre del interruptor 52J2 de S/E Seccionadora Río Toltén. Se energiza en vacío la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2.
25-12-2022	SATT	19:11	Cierre del interruptor 52J3 de S/E Seccionadora Río Toltén, correspondiente a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2.
25-12-2022	Transelec	19:12	Cierre de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Lastarria. Se normaliza la topología de la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2.
25-12-2022	Transelec	19:15 (*)	Cierre del interruptor 52J1 de S/E Ciruelos.
25-12-2022	Transelec	19:18 (*)	Cierre del interruptor 52J6 de S/E Ciruelos.
25-12-2022	Transelec	19:22	Cierre de los interruptores 52B3 y 52B5 de S/E Pullinque (Normalización de las maniobras que se habían realizado por seguridad del sistema).
25-12-2022	Transmisora Melipeuco	19:38 (*)	Cierre del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Río Toltén. Se normaliza la topología de la línea 220 kV Tap Río Toltén – Río Toltén.
25-12-2022	SATT	19:40	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Cunco, correspondiente a la línea 110 kV Cunco – Río Toltén. Se energiza la S/E Cunco.
25-12-2022	SATT	19:41	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Cunco, correspondiente a la línea 110 kV Cunco – Melipeuco.
25-12-2022	Eléctrica Carén	20:08 (*)	Se sincroniza la unidad N°1 de la central Carilafquén con el SEN.
25-12-2022	Eléctrica Carén	20:09 (*)	Se sincroniza la unidad N°1 de la central Malalcahuello con el SEN.
25-12-2022	Eléctrica Carén	20:18 (*)	Se sincroniza la unidad N°2 de la central Carilafquén con el SEN.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., Transchile Charrúa Transmisión S.A., Transmisora Melipeuco S.A., Empresa Eléctrica Carén S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

- (*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

- (**) Interruptor se mantiene abierto hasta las 12:38 horas del día 26-12-2022, según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

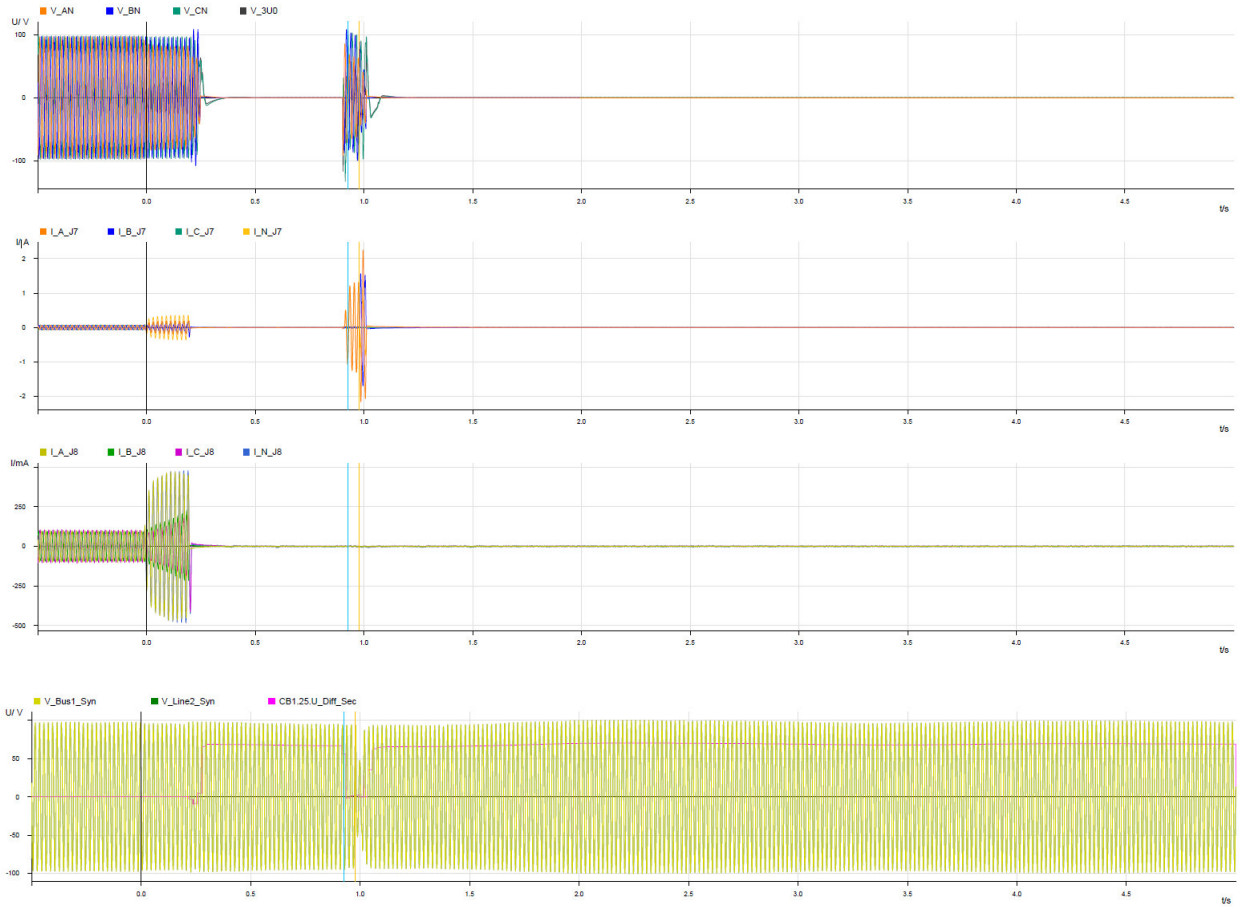
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

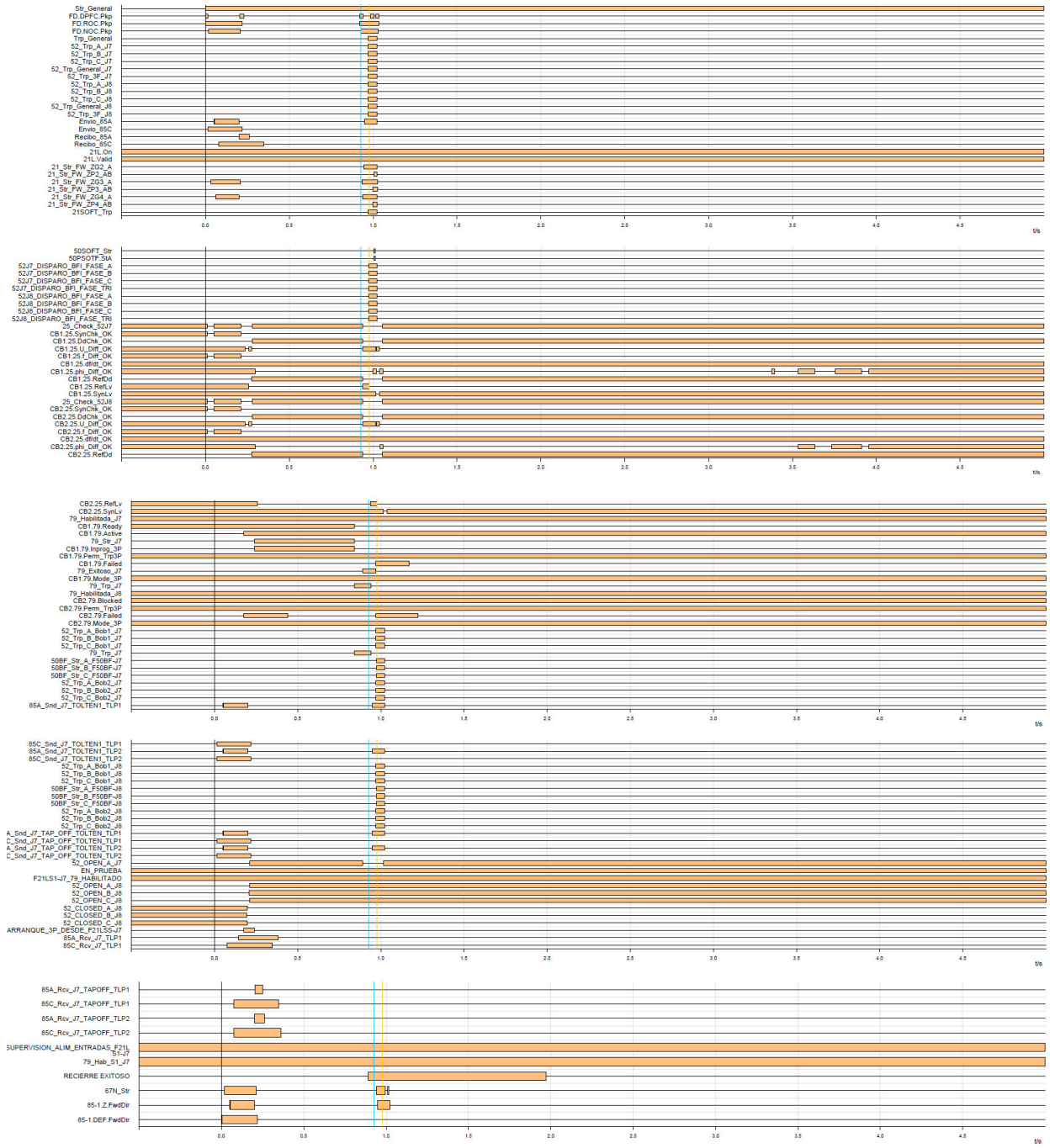
Se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1, por medio de la operación de sus protecciones, ante una falla monofásica a tierra en la fase "A".

La empresa Transelec S.A. señala que la falla fue causada por el humo de un incendio que se generó en las cercanías de la línea y se propagó hasta la franja de servidumbre, afectando a la instalación entre las estructuras N°134 y N°135.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 6.71 MW de consumos asociados a la S/E Cunco. Además, se produjo la pérdida de 11 MW de generación de las centrales Malalcahuello y Carilafquén.

Apertura con reconexión automática sin éxito de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Lastarria, correspondientes a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1. Relé NARI PCS 931S (Sistema 1).





En el registro oscilográfico se aprecia en primera instancia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "A", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. Con respecto a las señales digitales, se registra la activación de la función temporizada de sobrecorriente residual con direccionalidad hacia adelante (*67N_Str = 1*), que es parte del esquema de comparación direccional (85C), emitiendo/recibiendo señales de aceleración hacia/desde los extremos remotos (*Envío_85C = 1* / *Recibo_85C = 1*), con la consecuente operación de la protección y la orden de apertura hacia los interruptores (*52_OPEN_A_J7 = 1* y *52_OPEN_A_J8 = 1*).

Luego, se da inicio al ciclo de reconexión automática (79_Str_J7 = 1), el cual, concreta el cierre del interruptor 52J7 (*RECIERRE EXITOSO = 1*), produciéndose el reencendido de la falla y la operación de la función de cierre contra falla (*21SOFT_Trp = 1*).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Index	Time	Description
2265	2022-12-25 16:59:22:813ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 1->0
	2022-12-25 16:59:22:813ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 1->0
2264	2022-12-25 16:24:41:367ms	79_NO_EXITOSO 1->0
2263	2022-12-25 16:24:41:166ms	79_EXITOSO 1->0
2262	2022-12-25 16:24:40:272ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 0->1
	2022-12-25 16:24:40:272ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 0->1
2261	2022-12-25 16:24:40:221ms	21_Str_FW_Z3 1->0
2260	2022-12-25 16:24:40:220ms	21_Str_FW_Z2 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	21_Str_FW_Z4 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	21L.PilotAdelt.St 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	Envio_85A 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_A 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_B 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_C 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_TRI 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	CB1.BFI_Out 7->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_A 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_B 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_C 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_TRI 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	CB2.BFI_Out 7->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	DISPARO_FASE_A 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	DISPARO_FASE_B 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	DISPARO_FASE_C 1->0
	2022-12-25 16:24:40:220ms	DISPARO_SOTF 1->0
2259	2022-12-25 16:24:40:208ms	52_OPEN_A_J7 0->1
2258	2022-12-25 16:24:40:210ms	67N_Str 1->0
2257	2022-12-25 16:24:40:209ms	50SOFT_Str 1->0
	2022-12-25 16:24:40:209ms	50PSOTF.StA 1->0
2256	2022-12-25 16:24:40:206ms	67N_Str 0->1
2255	2022-12-25 16:24:40:202ms	50SOFT_Str 0->1
	2022-12-25 16:24:40:202ms	50PSOTF.StA 0->1
2254	2022-12-25 16:24:40:189ms	67N_Str 1->0
2253	2022-12-25 16:24:40:167ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_A 0->1
	2022-12-25 16:24:40:167ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_B 0->1
	2022-12-25 16:24:40:167ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_C 0->1
	2022-12-25 16:24:40:167ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_TRI 0->1
	2022-12-25 16:24:40:167ms	CB1.BFI_Out 0->7
	2022-12-25 16:24:40:167ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_A 0->1

	2022-12-25 16:24:40:167ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_B 0->1
	2022-12-25 16:24:40:167ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_C 0->1
	2022-12-25 16:24:40:167ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_TRI 0->1
	2022-12-25 16:24:40:167ms	CB2.BFI_Out 0->7
2252	2022-12-25 16:24:40:167ms	Intep1.79.Estado 3->0
	2022-12-25 16:24:40:167ms	DISPARO_FASE_A 0->1
	2022-12-25 16:24:40:167ms	DISPARO_FASE_B 0->1
	2022-12-25 16:24:40:167ms	DISPARO_FASE_C 0->1
	2022-12-25 16:24:40:167ms	79_NO_EXITOSO 0->1
	2022-12-25 16:24:40:167ms	DISPARO_SOTF 0->1
2251	2022-12-25 16:24:40:151ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 1->0
	2022-12-25 16:24:40:151ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 1->0
2250	2022-12-25 16:24:40:142ms	Envio_85A 0->1
2249	2022-12-25 16:24:40:140ms	21_Str_FW_Z2 0->1
2248	2022-12-25 16:24:40:137ms	67N_Str 0->1
2247	2022-12-25 16:24:40:132ms	21_Str_FW_Z4 0->1
2246	2022-12-25 16:24:40:131ms	21_Str_FW_Z3 0->1
2245	2022-12-25 16:24:40:130ms	21L.PilotAdelt.St 0->1
2244	2022-12-25 16:24:40:086ms	Intep1.79.Estado 0->3
	2022-12-25 16:24:40:086ms	79_EXITOSO 0->1
2243	2022-12-25 16:24:40:079ms	52_OPEN_A_J7 1->0
2242	2022-12-25 16:24:40:036ms	Intep1.79.Listo 1->0
	2022-12-25 16:24:40:036ms	Intep1.79.Estado 2->0
2241	2022-12-25 16:24:39:578ms	85A_Rcv_J7_TLP1 1->0
2240	2022-12-25 16:24:39:553ms	85C_Rcv_J7_TAPOFF_TLP2 1->0
2239	2022-12-25 16:24:39:541ms	Recibo_85C 1->0
2238	2022-12-25 16:24:39:540ms	85C_Rcv_J7_TAPOFF_TLP1 1->0
2237	2022-12-25 16:24:39:539ms	85C_Rcv_J7_TLP1 1->0
2236	2022-12-25 16:24:39:492ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 0->1
	2022-12-25 16:24:39:492ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 0->1
2235	2022-12-25 16:24:39:458ms	Recibo_85A 1->0
2234	2022-12-25 16:24:39:456ms	85A_Rcv_J7_TAPOFF_TLP2 1->0
2233	2022-12-25 16:24:39:442ms	85A_Rcv_J7_TAPOFF_TLP1 1->0
2232	2022-12-25 16:24:39:435ms	Intep1.79.Estado 1->2
2231	2022-12-25 16:24:39:430ms	ARRANQUE_3P_DESDE_F21LSS-J7 1->0
2230	2022-12-25 16:24:39:425ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 1->0
	2022-12-25 16:24:39:425ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 1->0
2229	2022-12-25 16:24:39:413ms	Envio_85C 1->0
2228	2022-12-25 16:24:39:406ms	67N_Str 1->0
2227	2022-12-25 16:24:39:402ms	52_OPEN_C_J8 0->1
2226	2022-12-25 16:24:39:400ms	52_OPEN_A_J7 0->1
2225	2022-12-25 16:24:39:400ms	52_OPEN_A_J8 0->1

2224	2022-12-25 16:24:39:398ms	52_OPEN_B_J8 0->1
2223	2022-12-25 16:24:39:401ms	21_Str_FW_Z3 1->0
2222	2022-12-25 16:24:39:396ms	Recibo_85A 0->1
2221	2022-12-25 16:24:39:395ms	21_Str_FW_Z4 1->0
2220	2022-12-25 16:24:39:396ms	85A_Rcv_J7_TAPOFF_TLP1 0->1
2219	2022-12-25 16:24:39:395ms	21L.PilotAdelt.St 1->0
	2022-12-25 16:24:39:395ms	Envio_85A 1->0
2218	2022-12-25 16:24:39:395ms	85A_Rcv_J7_TAPOFF_TLP2 0->1
2217	2022-12-25 16:24:39:386ms	52_CLOSED_C_J8 1->0
2216	2022-12-25 16:24:39:385ms	52_CLOSED_A_J8 1->0
2215	2022-12-25 16:24:39:383ms	52_CLOSED_B_J8 1->0
2214	2022-12-25 16:24:39:364ms	ARRANQUE_3P_DESDE_F21LSS-J7 0->1
2213	2022-12-25 16:24:39:336ms	85A_Rcv_J7_TLP1 0->1
2212	2022-12-25 16:24:39:272ms	Recibo_85C 0->1
2211	2022-12-25 16:24:39:270ms	85C_Rcv_J7_TLP1 0->1
2210	2022-12-25 16:24:39:270ms	85C_Rcv_J7_TAPOFF_TLP1 0->1
2209	2022-12-25 16:24:39:267ms	85C_Rcv_J7_TAPOFF_TLP2 0->1
2208	2022-12-25 16:24:39:264ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 0->1
	2022-12-25 16:24:39:264ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 0->1
2207	2022-12-25 16:24:39:255ms	21_Str_FW_Z4 0->1
2206	2022-12-25 16:24:39:254ms	21L.PilotAdelt.St 0->1
2205	2022-12-25 16:24:39:250ms	Envio_85A 0->1
2204	2022-12-25 16:24:39:248ms	Envio_85A 1->0
2203	2022-12-25 16:24:39:246ms	Envio_85A 0->1
2202	2022-12-25 16:24:39:226ms	21_Str_FW_Z3 0->1
2201	2022-12-25 16:24:39:224ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 1->0
	2022-12-25 16:24:39:224ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 1->0
2200	2022-12-25 16:24:39:213ms	67N_Str 0->1
2199	2022-12-25 16:24:39:209ms	Envio_85C 0->1

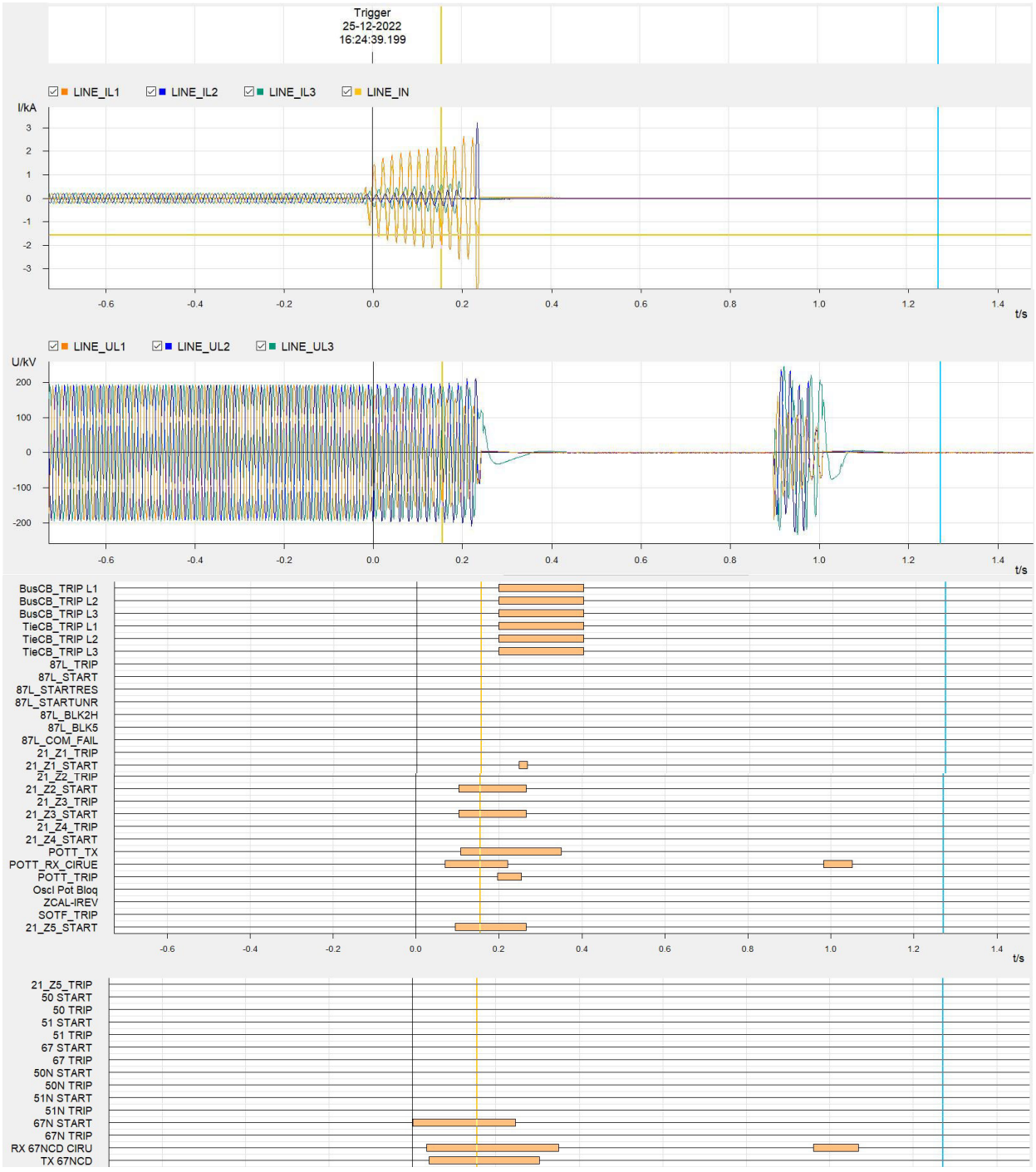
En el registro N°2200 se aprecia la activación de la función temporizada de sobrecorriente residual con direccionalidad hacia adelante (*67N_Str 0->1*), que es parte del esquema de comparación direccional (85C). Además, en el registro N°2199 se emite la señal de aceleración hacia los extremos remotos (*Envio_85C 0>1*) y en el registro N°2212 se recibe la señal de aceleración desde los extremos remotos (*Recibo_85C 0>1*), con la consecuente operación de la protección (*ARRANQUE_3P_DESDE_F21LSS-J7 0->1,* registro N°2214). El tiempo de apertura de los interruptores 52J7/52J8 fue de 36 ms (*52_OPEN_A_J7 0->1* y *52_OPEN_A_J8 0->1*, registros N°2225 y N°2226, respectivamente).

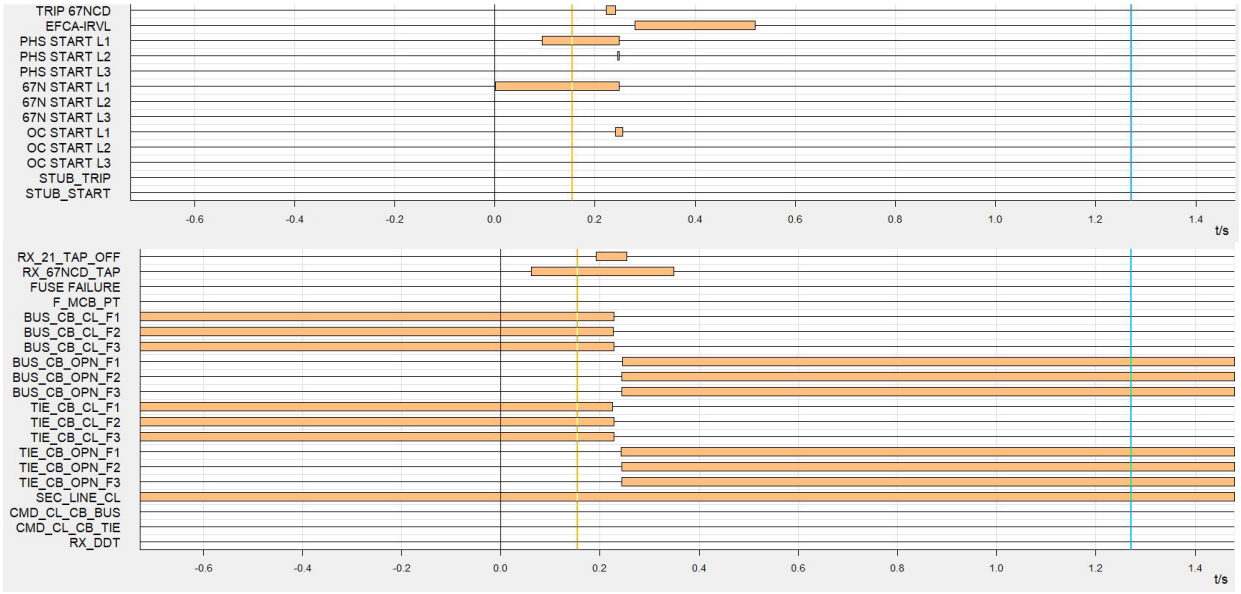
Luego de transcurridos 686 ms desde la apertura de los interruptores, se confirma el cierre automático del interruptor 52J7 (79_EXITOSO 0->1), produciéndose el reencendido de la falla y la consecuente operación de la protección por medio de la función de cierre contra falla (*DISPARO_SOTF 0->1*). El tiempo de apertura del interruptor 52J7 fue de 41 ms (*52_OPEN_A_J7 0->1*, registro N°2259).

Se registra un desfase de tres horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla (Horario UTC – 0).

El sistema 2 de protecciones (relé Siemens 7SA87) presentó un comportamiento similar al observado para el sistema 1.

Apertura automática de los interruptores 52J5 y 52J6 de S/E Seccionadora Río Toltén, correspondientes a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1. Relé ABB RED 670 (Sistema 1).





En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "A", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. Con respecto a las señales digitales, se registra la activación de la función temporizada de sobrecorriente residual con direccionalidad hacia adelante (*67N START = 1*), que es parte del esquema de comparación direccional (85C), emitiendo/recibiendo señales de aceleración hacia/desde los extremos remotos (*TX 67NCD = 1 / RX 67NCD CIRU = 1 y RX_67NCD_TAP = 1*), con la consecuente operación de la protección (*TRIP 67NCD = 1*).

Adicionalmente, se aprecia a los 900 ms del registro, la presencia de tensiones en la línea con una duración aproximada de 100 ms, lo que se explica por el cierre automático sin éxito del extremo Lastarria.

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Events List

Channel Number	Name	Status	Time
43	67N START	On	25-12-2022 16:24:39.199
52	67N START L1	On	25-12-2022 16:24:39.200
45	RX 67NCD CIRU	On	25-12-2022 16:24:39.234
46	TX 67NCD	On	25-12-2022 16:24:39.238
62	RX_67NCD_TAP	On	25-12-2022 16:24:39.261
26	POTT_RX_CIRUE	On	25-12-2022 16:24:39.270
31	21_Z5_START	On	25-12-2022 16:24:39.293
49	PHS START L1	On	25-12-2022 16:24:39.293
20	21_Z2_START	On	25-12-2022 16:24:39.302
22	21_Z3_START	On	25-12-2022 16:24:39.302

25	POTT_TX	On	25-12-2022 16:24:39.305
61	RX_21_TAP_OFF	On	25-12-2022 16:24:39.391
1	BusCB_TRIP L1	On	25-12-2022 16:24:39.395
2	BusCB_TRIP L2	On	25-12-2022 16:24:39.395
3	BusCB_TRIP L3	On	25-12-2022 16:24:39.395
4	TieCB_TRIP L1	On	25-12-2022 16:24:39.395
5	TieCB_TRIP L2	On	25-12-2022 16:24:39.395
6	TieCB_TRIP L3	On	25-12-2022 16:24:39.395
27	POTT_TRIP	On	25-12-2022 16:24:39.395
26	POTT_RX_CIRUE	Off	25-12-2022 16:24:39.420
47	TRIP 67NCD	On	25-12-2022 16:24:39.422
87	TIE_CB_CL_F1	Off	25-12-2022 16:24:39.425
82	BUS_CB_CL_F2	Off	25-12-2022 16:24:39.426
81	BUS_CB_CL_F1	Off	25-12-2022 16:24:39.427
83	BUS_CB_CL_F3	Off	25-12-2022 16:24:39.427
88	TIE_CB_CL_F2	Off	25-12-2022 16:24:39.427
89	TIE_CB_CL_F3	Off	25-12-2022 16:24:39.427
47	TRIP 67NCD	Off	25-12-2022 16:24:39.439
55	OC START L1	On	25-12-2022 16:24:39.439
90	TIE_CB_OPN_F1	On	25-12-2022 16:24:39.442
85	BUS_CB_OPN_F2	On	25-12-2022 16:24:39.443
86	BUS_CB_OPN_F3	On	25-12-2022 16:24:39.443
91	TIE_CB_OPN_F2	On	25-12-2022 16:24:39.443
92	TIE_CB_OPN_F3	On	25-12-2022 16:24:39.443
50	PHS START L2	On	25-12-2022 16:24:39.443
18	21_Z1_START	On	25-12-2022 16:24:39.443
84	BUS_CB_OPN_F1	On	25-12-2022 16:24:39.444
43	67N START	Off	25-12-2022 16:24:39.445
49	PHS START L1	Off	25-12-2022 16:24:39.446
50	PHS START L2	Off	25-12-2022 16:24:39.446
52	67N START L1	Off	25-12-2022 16:24:39.446
27	POTT_TRIP	Off	25-12-2022 16:24:39.452
61	RX_21_TAP_OFF	Off	25-12-2022 16:24:39.453
55	OC START L1	Off	25-12-2022 16:24:39.454
18	21_Z1_START	Off	25-12-2022 16:24:39.464
20	21_Z2_START	Off	25-12-2022 16:24:39.464
22	21_Z3_START	Off	25-12-2022 16:24:39.464
31	21_Z5_START	Off	25-12-2022 16:24:39.464
48	EFCA-IRVL	On	25-12-2022 16:24:39.478
46	TX 67NCD	Off	25-12-2022 16:24:39.502
62	RX_67NCD_TAP	Off	25-12-2022 16:24:39.548
25	POTT_TX	Off	25-12-2022 16:24:39.548
45	RX 67NCD CIRU	Off	25-12-2022 16:24:39.550
1	BusCB_TRIP L1	Off	25-12-2022 16:24:39.599
2	BusCB_TRIP L2	Off	25-12-2022 16:24:39.599
3	BusCB_TRIP L3	Off	25-12-2022 16:24:39.599
4	TieCB_TRIP L1	Off	25-12-2022 16:24:39.599
5	TieCB_TRIP L2	Off	25-12-2022 16:24:39.599
6	TieCB_TRIP L3	Off	25-12-2022 16:24:39.599
48	EFCA-IRVL	Off	25-12-2022 16:24:39.719
45	RX 67NCD CIRU	On	25-12-2022 16:24:40.160
26	POTT_RX_CIRUE	On	25-12-2022 16:24:40.181
26	POTT_RX_CIRUE	Off	25-12-2022 16:24:40.251
45	RX 67NCD CIRU	Off	25-12-2022 16:24:40.268

En el registro N°43 se aprecia la activación de la función temporizada de sobrecorriente residual con direccionalidad hacia adelante (*67N START On*), que es parte del esquema de comparación direccional (85C). Además, en el registro N°45 se recibe la señal de aceleración desde los extremos remotos (*RX 67NCD CIRU On*) y en el registro N°46 se emite la señal de aceleración hacia los extremos remotos (*TX 67NCD On*), con la consecuente operación de la protección (*TRIP 67NCD On,* registro N°47). El tiempo de apertura de los interruptores 52J5/52J6 fue de 21 ms (*BUS_CB_OPN_F3 On* y *TIE_CB_OPN_F3 On*, registros N°86 y N°92).

Se registra un desfase de tres horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla (Horario UTC – 0).

El sistema 2 de protecciones (relé ABB RED 670) presentó un comportamiento similar al observado para el sistema 1.

Apertura automática del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Río Toltén, correspondiente a la línea 220 kV Tap Río Toltén – Río Toltén.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño J1 de S/E Tap Off Río Toltén, dado que, la empresa Transmisora Melipeuco S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas. Sin perjuicio de lo anterior, como dicho paño es parte del esquema de tres puntas de la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1, su apertura debió haber sido por la operación del esquema de teleprotección (85C).

Apertura automática del interruptor 52J2 de Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en S/E Los Peumos, dado que, la empresa CGE Transmisión S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas.

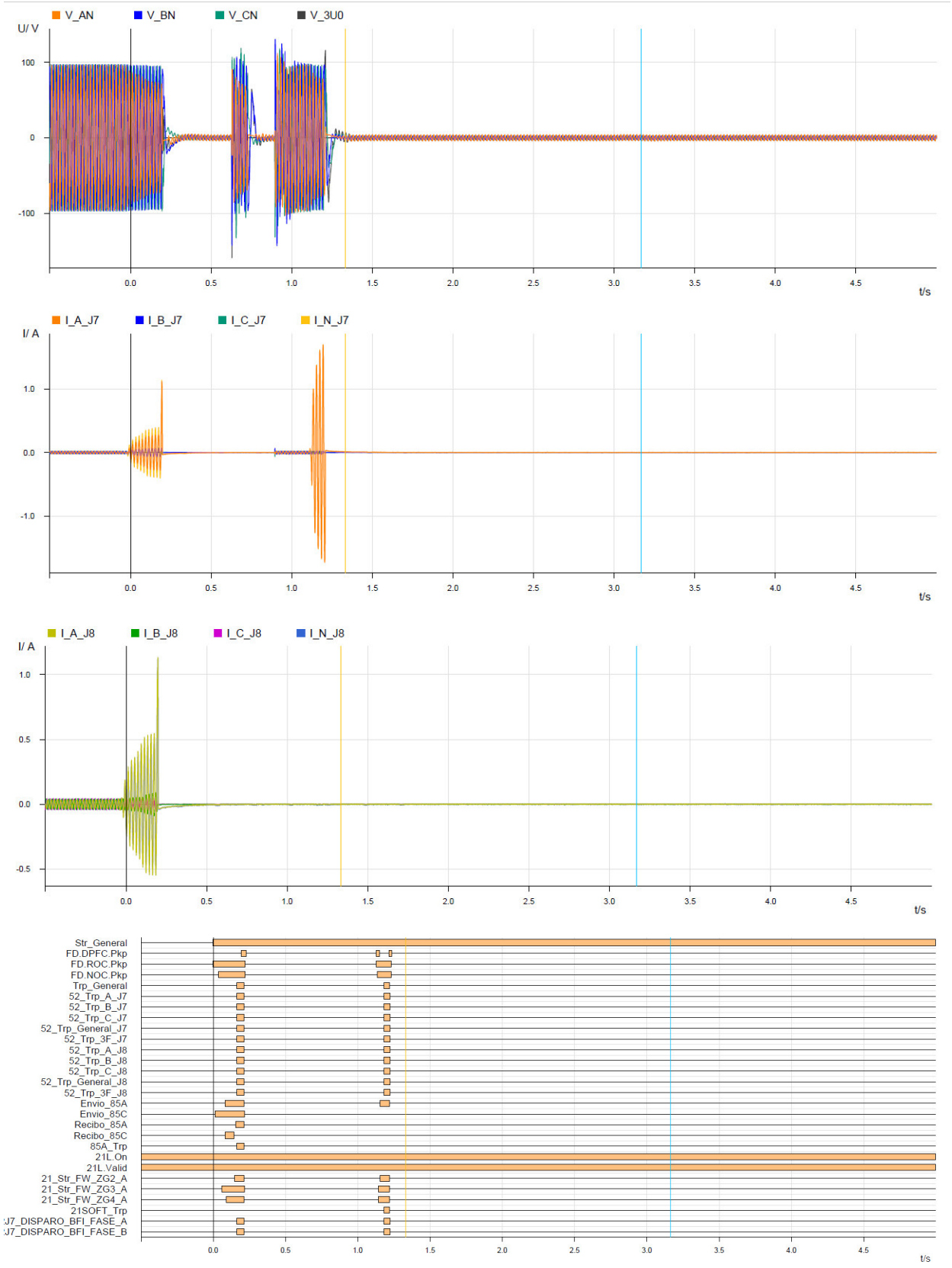
Desconexión forzada de la unidad N°1 de la central Malalcahuello.

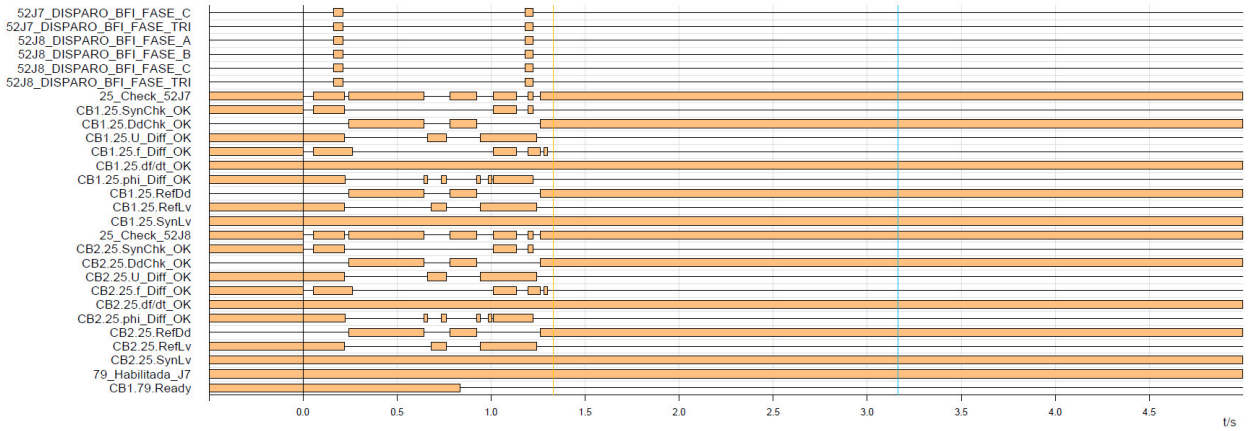
No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en la central Malalcahuello, dado que, la empresa Eléctrica Carén S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas.

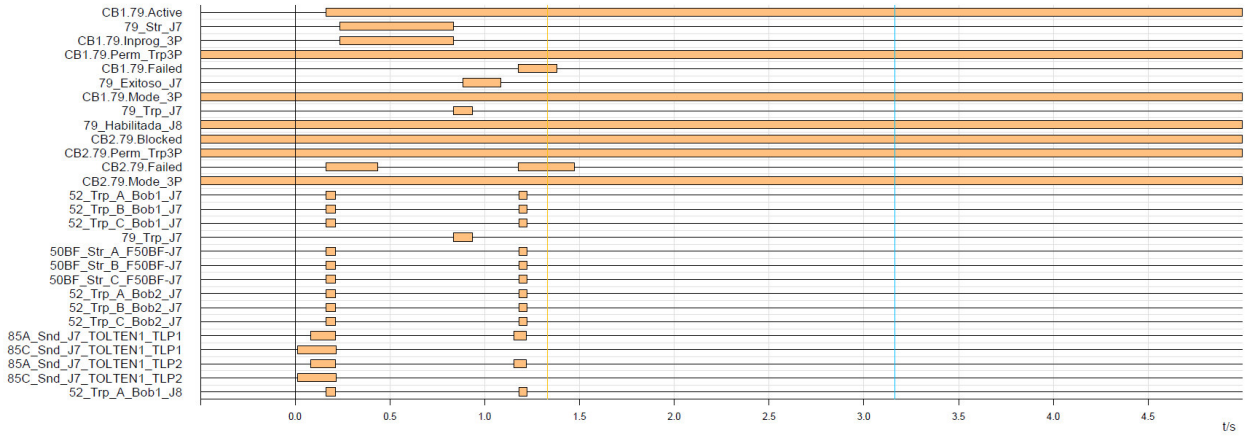
Desconexión forzada de las unidades N°1 y N°2 de la central Carilafquén.

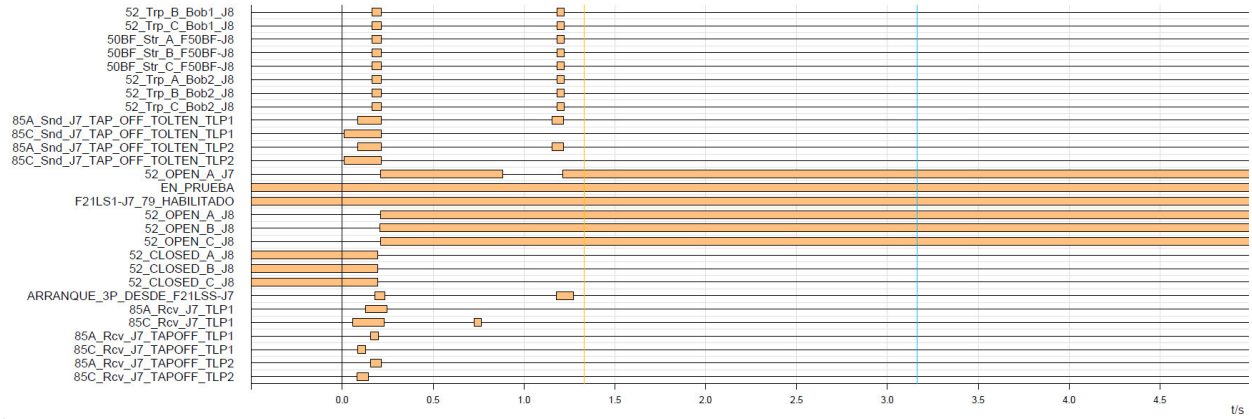
No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en la central Carilafquén, dado que, la empresa Eléctrica Carén S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas.

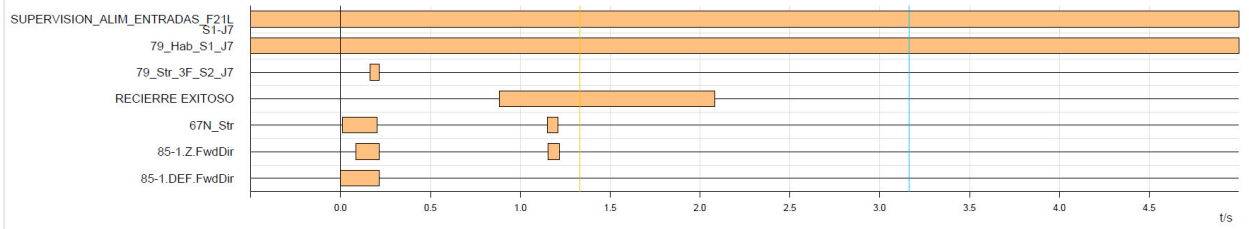
Apertura con reconexión automática sin éxito de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Lastarria, correspondiente a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1. Relé NARI PCS 931S (Sistema 1, 14:04 horas).




52J7_DISPARO_BFI_FASE_C
52J7_DISPARO_BFI_FASE_TRI
52J8_DISPARO_BFI_FASE_A
52J8_DISPARO_BFI_FASE_B
52J8_DISPARO_BFI_FASE_C
52J8_DISPARO_BFI_FASE_TRI
25_Check_52J7
CB1.25.SynChk_OK
CB1.25.DdChk_OK
CB1.25.U_Diff_OK
CB1.25.f_Diff_OK
CB1.25.df/dt_OK
CB1.25.phi_Diff_OK
CB1.25.RefDd
CB1.25.RefLv
CB1.25.SynLv
25_Check_52J8
CB2.25.SynChk_OK
CB2.25.DdChk_OK
CB2.25.U_Diff_OK
CB2.25.f_Diff_OK
CB2.25.df/dt_OK
CB2.25.phi_Diff_OK
CB2.25.RefDd
CB2.25.RefLv
CB2.25.SynLv
79_Habilitada_J7
CB1.79.Ready
0.0
0.5
1.0
1.5
2.0
2.5
3.0
3.5
4.0
4.5
t/s


CB1.79.Active
79_Str_J7
CB1.79.Inprog_3P
CB1.79.Perm_Trp3P
CB1.79.Failed
79_Exitoso_J7
CB1.79.Mode_3P
79_Trp_J7
79_Habilitada_J8
CB2.79.Blocked
CB2.79.Perm_Trp3P
CB2.79.Failed
CB2.79.Mode_3P
52_Trp_A_Bob1_J7
52_Trp_B_Bob1_J7
52_Trp_C_Bob1_J7
79_Trp_J7
50BF_Str_A_F50BF-J7
50BF_Str_B_F50BF-J7
50BF_Str_C_F50BF-J7
52_Trp_A_Bob2_J7
52_Trp_B_Bob2_J7
52_Trp_C_Bob2_J7
85A_Snd_J7_TOLTEN1_TLP1
85C_Snd_J7_TOLTEN1_TLP1
85A_Snd_J7_TOLTEN1_TLP2
85C_Snd_J7_TOLTEN1_TLP2
52_Trp_A_Bob1_J8
0.0
0.5
1.0
1.5
2.0
2.5
3.0
3.5
4.0
4.5
t/s


52_Trp_B_Bob1_J8
52_Trp_C_Bob1_J8
50BF_Str_A_F50BF-J8
50BF_Str_B_F50BF-J8
50BF_Str_C_F50BF-J8
52_Trp_A_Bob2_J8
52_Trp_B_Bob2_J8
52_Trp_C_Bob2_J8
85A_Snd_J7_TAP_OFF_TOLTEN_TLP1
85C_Snd_J7_TAP_OFF_TOLTEN_TLP1
85A_Snd_J7_TAP_OFF_TOLTEN_TLP2
85C_Snd_J7_TAP_OFF_TOLTEN_TLP2
52_OPEN_A_J7
EN_PRUEBA
F21LS1-J7_79_HABILITADO
52_OPEN_A_J8
52_OPEN_B_J8
52_OPEN_C_J8
52_CLOSED_A_J8
52_CLOSED_B_J8
52_CLOSED_C_J8
ARRANQUE_3P_DESDE_F21LSS-J7
85A_Rcv_J7_TLP1
85C_Rcv_J7_TLP1
85A_Rcv_J7_TAPOFF_TLP1
85C_Rcv_J7_TAPOFF_TLP1
85A_Rcv_J7_TAPOFF_TLP2
85C_Rcv_J7_TAPOFF_TLP2
0.0
0.5
1.0
1.5
2.0
2.5
3.0
3.5
4.0
4.5
t/s


SUPERVISION_ALIM_ENTRADAS_F21L_S1-J7
79_Hab_S1_J7
79_Str_3F_S2_J7
RECIERRE EXITOSO
67N_Str
85-1.Z.FwdDir
85-1.DEF.FwdDir
0.0
0.5
1.0
1.5
2.0
2.5
3.0
3.5
4.0
4.5
t/s

En el registro oscilográfico se aprecia en primera instancia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "A", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. Con respecto a las señales digitales, se registra la activación de la función de distancia para fallas a tierra en segunda zona con direccionalidad hacia adelante (*21_Str_FW_ZG2_A = 1*), que es parte del esquema de aceleración (85A), emitiendo/recibiendo señales de aceleración hacia/desde los extremos remotos (*Envío_85A = 1* / *Recibo_85A = 1*), con la consecuente operación de la protección (*85A_Trip = 1*).

Luego, se da inicio al ciclo de reconexión automática (*79_Str_J7 = 1*), el cual concreta el cierre del interruptor 52J7 (*RECIERRE EXITOSO = 1*), produciéndose el reencendido de la falla y la operación de la función de cierre contra falla (*21SOFT_Trp = 1*).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Index	Time	Description
2348	2022-12-25 17:30:49:810ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 1->0
2347	2022-12-25 17:04:27:432ms	79_NO_EXITOSO 1->0
2346	2022-12-25 17:04:27:136ms	79_EXITOSO 1->0
2345	2022-12-25 17:04:26:333ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 0->1
	2022-12-25 17:04:26:333ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 0->1
2344	2022-12-25 17:04:26:319ms	ARRANQUE_3P_DESDE_F21LSS-J7 1->0
2343	2022-12-25 17:04:26:294ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 1->0
	2022-12-25 17:04:26:294ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 1->0
2342	2022-12-25 17:04:26:275ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_A 1->0
	2022-12-25 17:04:26:275ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_B 1->0
	2022-12-25 17:04:26:275ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_C 1->0
	2022-12-25 17:04:26:275ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_TRI 1->0
	2022-12-25 17:04:26:275ms	CB1.BFI_Out 7->0
	2022-12-25 17:04:26:275ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_A 1->0
	2022-12-25 17:04:26:275ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_B 1->0
	2022-12-25 17:04:26:275ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_C 1->0
	2022-12-25 17:04:26:275ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_TRI 1->0
	2022-12-25 17:04:26:275ms	CB2.BFI_Out 7->0
	2022-12-25 17:04:26:275ms	DISPARO_FASE_A 1->0
	2022-12-25 17:04:26:275ms	DISPARO_FASE_B 1->0
	2022-12-25 17:04:26:275ms	DISPARO_FASE_C 1->0
2341	2022-12-25 17:04:26:271ms	21_Str_FW_Z2 1->0
	2022-12-25 17:04:26:271ms	21_Str_FW_Z4 1->0
	2022-12-25 17:04:26:271ms	DISPARO_SOTF 1->0
2340	2022-12-25 17:04:26:270ms	21_Str_FW_Z3 1->0
	2022-12-25 17:04:26:270ms	21L.PilotAdelt.St 1->0
	2022-12-25 17:04:26:270ms	Envio_85A 1->0
2339	2022-12-25 17:04:26:266ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 0->1
	2022-12-25 17:04:26:266ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 0->1

2338	2022-12-25 17:04:26:261ms	52_OPEN_A_J7 0->1
2337	2022-12-25 17:04:26:263ms	67N_Str 1->0
2336	2022-12-25 17:04:26:233ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_A 0->1
	2022-12-25 17:04:26:233ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_B 0->1
	2022-12-25 17:04:26:233ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_C 0->1
	2022-12-25 17:04:26:233ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_TRI 0->1
	2022-12-25 17:04:26:233ms	CB1.BFI_Out 0->7
	2022-12-25 17:04:26:233ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_A 0->1
	2022-12-25 17:04:26:233ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_B 0->1
	2022-12-25 17:04:26:233ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_C 0->1
	2022-12-25 17:04:26:233ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_TRI 0->1
	2022-12-25 17:04:26:233ms	CB2.BFI_Out 0->7
	2022-12-25 17:04:26:233ms	DISPARO_FASE_A 0->1
	2022-12-25 17:04:26:233ms	DISPARO_FASE_B 0->1
	2022-12-25 17:04:26:233ms	DISPARO_FASE_C 0->1
	2022-12-25 17:04:26:233ms	DISPARO_SOTF 0->1
2335	2022-12-25 17:04:26:231ms	79_NO_EXITOSO 0->1
2334	2022-12-25 17:04:26:225ms	ARRANQUE_3P_DESDE_F21LSS-J7 0->1
2333	2022-12-25 17:04:26:208ms	Envio_85A 0->1
2332	2022-12-25 17:04:26:206ms	21_Str_FW_Z2 0->1
2331	2022-12-25 17:04:26:204ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 1->0
	2022-12-25 17:04:26:204ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 1->0
2330	2022-12-25 17:04:26:204ms	67N_Str 0->1
2329	2022-12-25 17:04:26:196ms	21_Str_FW_Z4 0->1
2328	2022-12-25 17:04:26:195ms	21_Str_FW_Z3 0->1
	2022-12-25 17:04:26:195ms	21L.PilotAdelt.St 0->1
2327	2022-12-25 17:04:26:137ms	Intep1.79.Estado 3->0
2326	2022-12-25 17:04:26:085ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 0->1
	2022-12-25 17:04:26:085ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 0->1
2325	2022-12-25 17:04:25:992ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 1->0
	2022-12-25 17:04:25:992ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 1->0
2324	2022-12-25 17:04:25:936ms	Intep1.79.Estado 0->3
	2022-12-25 17:04:25:936ms	79_EXITOSO 0->1
2323	2022-12-25 17:04:25:929ms	52_OPEN_A_J7 1->0
2322	2022-12-25 17:04:25:886ms	Intep1.79.Listo 1->0
	2022-12-25 17:04:25:886ms	Intep1.79.Estado 2->0
2321	2022-12-25 17:04:25:853ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 0->1
	2022-12-25 17:04:25:853ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 0->1
2320	2022-12-25 17:04:25:817ms	85C_Rcv_J7_TLP1 1->0
2319	2022-12-25 17:04:25:774ms	85C_Rcv_J7_TLP1 0->1
2318	2022-12-25 17:04:25:712ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 1->0
	2022-12-25 17:04:25:712ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 1->0

2317	2022-12-25 17:04:25:313ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 0->1
	2022-12-25 17:04:25:313ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 0->1
2316	2022-12-25 17:04:25:295ms	85A_Rcv_J7_TLP1 1->0
2315	2022-12-25 17:04:25:292ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 1->0
	2022-12-25 17:04:25:292ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 1->0
2314	2022-12-25 17:04:25:285ms	Intep1.79.Estado 1->2
2313	2022-12-25 17:04:25:280ms	ARRANQUE_3P_DESDE_F21LSS-J7 1->0
2312	2022-12-25 17:04:25:280ms	85C_Rcv_J7_TLP1 1->0
2311	2022-12-25 17:04:25:265ms	21_Str_FW_Z3 1->0
	2022-12-25 17:04:25:265ms	Envio_85C 1->0
2310	2022-12-25 17:04:25:264ms	21_Str_FW_Z2 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	21_Str_FW_Z4 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	21L.PilotAdelt.St 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	Envio_85A 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	Recibo_85A 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_A 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_B 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_C 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_TRI 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	CB1.BFI_Out 7->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_A 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_B 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_C 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_TRI 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	CB2.BFI_Out 7->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	DISPARO_FASE_A 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	DISPARO_FASE_B 1->0
	2022-12-25 17:04:25:264ms	DISPARO_FASE_C 1->0
2309	2022-12-25 17:04:25:262ms	85A_Rcv_J7_TAPOFF_TLP2 1->0
2308	2022-12-25 17:04:25:257ms	52_OPEN_C_J8 0->1
2307	2022-12-25 17:04:25:255ms	52_OPEN_A_J8 0->1
2306	2022-12-25 17:04:25:255ms	52_OPEN_A_J7 0->1
2305	2022-12-25 17:04:25:253ms	52_OPEN_B_J8 0->1
2304	2022-12-25 17:04:25:254ms	67N_Str 1->0
2303	2022-12-25 17:04:25:248ms	85A_Rcv_J7_TAPOFF_TLP1 1->0
2302	2022-12-25 17:04:25:241ms	52_CLOSED_C_J8 1->0
2301	2022-12-25 17:04:25:240ms	52_CLOSED_A_J8 1->0
2300	2022-12-25 17:04:25:238ms	52_CLOSED_B_J8 1->0
2299	2022-12-25 17:04:25:224ms	ARRANQUE_3P_DESDE_F21LSS-J7 0->1
2298	2022-12-25 17:04:25:214ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_A 0->1
	2022-12-25 17:04:25:214ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_B 0->1
	2022-12-25 17:04:25:214ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_C 0->1

	2022-12-25 17:04:25:214ms	52J7_DISPARO_BFI_FASE_TRI 0->1
	2022-12-25 17:04:25:214ms	CB1.BFI_Out 0->7
	2022-12-25 17:04:25:214ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_A 0->1
	2022-12-25 17:04:25:214ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_B 0->1
	2022-12-25 17:04:25:214ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_C 0->1
	2022-12-25 17:04:25:214ms	52J8_DISPARO_BFI_FASE_TRI 0->1
	2022-12-25 17:04:25:214ms	CB2.BFI_Out 0->7
	2022-12-25 17:04:25:214ms	DISPARO_FASE_A 0->1
	2022-12-25 17:04:25:214ms	DISPARO_FASE_B 0->1
	2022-12-25 17:04:25:214ms	DISPARO_FASE_C 0->1
2297	2022-12-25 17:04:25:206ms	Recibo_85A 0->1
2296	2022-12-25 17:04:25:205ms	85A_Rcv_J7_TAPOFF_TLP1 0->1
2295	2022-12-25 17:04:25:204ms	85A_Rcv_J7_TAPOFF_TLP2 0->1
2294	2022-12-25 17:04:25:196ms	21_Str_FW_Z2 0->1
2293	2022-12-25 17:04:25:194ms	Recibo_85C 1->0
2292	2022-12-25 17:04:25:192ms	85C_Rcv_J7_TAPOFF_TLP2 1->0
2291	2022-12-25 17:04:25:179ms	85A_Rcv_J7_TLP1 0->1
2290	2022-12-25 17:04:25:178ms	85C_Rcv_J7_TAPOFF_TLP1 1->0
2289	2022-12-25 17:04:25:139ms	21_Str_FW_Z4 0->1
2288	2022-12-25 17:04:25:137ms	21L.PilotAdelt.St 0->1
2287	2022-12-25 17:04:25:134ms	85C_Rcv_J7_TAPOFF_TLP1 0->1
2286	2022-12-25 17:04:25:133ms	Envio_85A 0->1
	2022-12-25 17:04:25:133ms	Recibo_85C 0->1
2285	2022-12-25 17:04:25:131ms	85C_Rcv_J7_TAPOFF_TLP2 0->1
2284	2022-12-25 17:04:25:124ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 0->1
	2022-12-25 17:04:25:124ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 0->1
2283	2022-12-25 17:04:25:110ms	21_Str_FW_Z3 0->1
2282	2022-12-25 17:04:25:107ms	85C_Rcv_J7_TLP1 0->1
2281	2022-12-25 17:04:25:069ms	52-J7_SINCRONISMO_OK 1->0
	2022-12-25 17:04:25:069ms	52-J8_SINCRONISMO_OK 1->0
2280	2022-12-25 17:04:25:062ms	Envio_85C 0->1
2279	2022-12-25 17:04:25:062ms	67N_Str 0->1
2278	2022-12-25 17:02:21:219ms	52J8_CIERRE_MANUAL 1->0

En el registro N°2294 se aprecia la activación de la función de distancia en segunda zona con direccionalidad hacia adelante (*21_Str_FW_Z2 0->1*), que es parte del esquema de aceleración (85A). Además, en el registro N°2286 se emite la señal de aceleración hacia los extremos remotos (*Envio_85A 0>1*) y en el registro N°2297 se recibe la señal de aceleración desde los extremos remotos (*Recibo_85A 0>1*), con la consecuente operación de la protección (*ARRANQUE_3P_DESDE_F21LSS-J7 0->1,* registro N°2299). El tiempo de apertura de los interruptores 52J7/52J8 fue de 31 ms (*52_OPEN_A_J7 0->1* y *52_OPEN_A_J8 0->1*, registros N°2306 y N°2307, respectivamente).

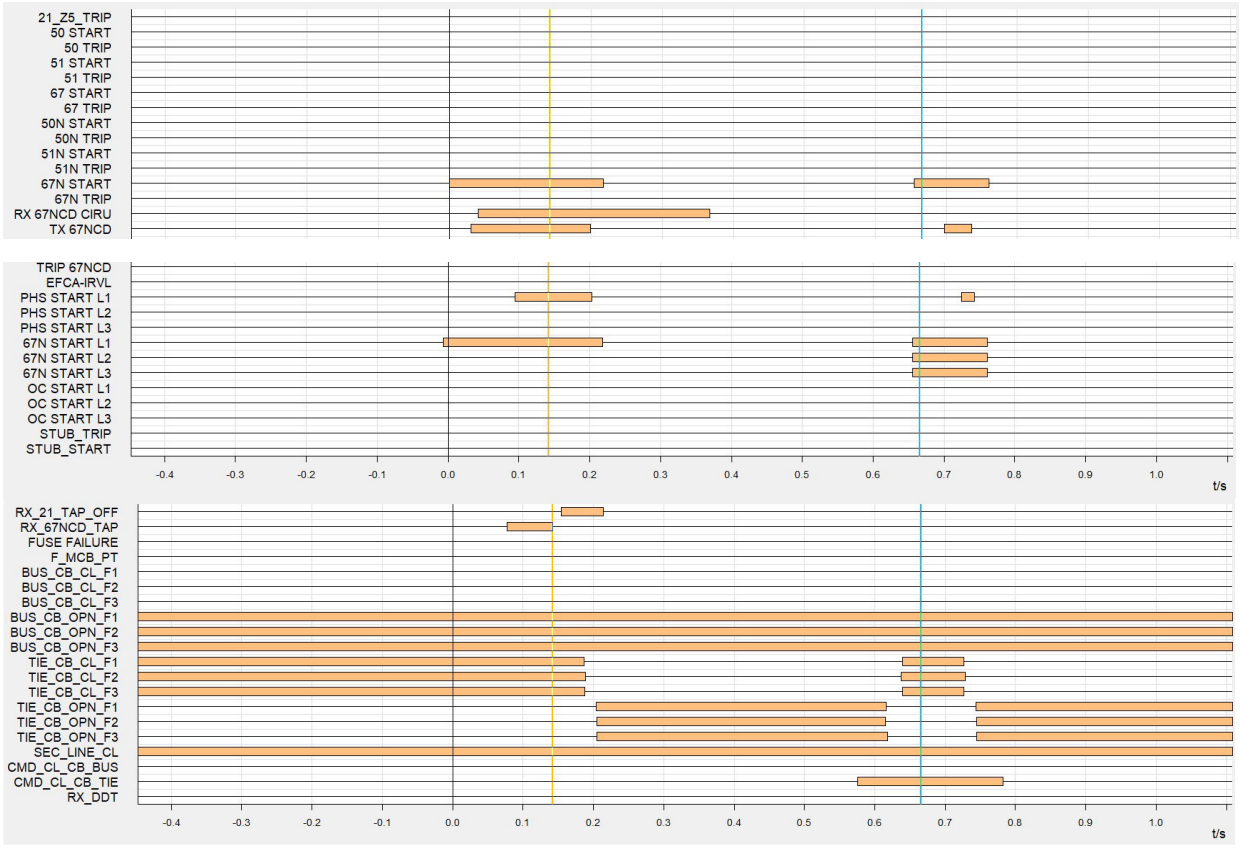
Luego de transcurridos 681 ms desde la apertura de los interruptores, se confirma el cierre automático del interruptor 52J7 (79_EXITOSO 0->1), produciéndose el reencendido de la falla y la consecuente operación de la protección por medio de la función de cierre contra falla (*DISPARO_SOTF 0->1*). El tiempo de apertura del interruptor 52J7 fue de 28 ms (*52_OPEN_A_J7 0->1*, registro N°2338).

Se registra un desfase de tres horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla (Horario UTC – 0).

El sistema 2 de protecciones (relé Siemens 7SA87) presentó un comportamiento similar al observado para el sistema 1.

Apertura automática del interruptor 52J5 de S/E Seccionadora Río Toltén, correspondiente a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1. Relé ABB RED 670 (Sistema 1, 14:04 horas).





En el registro oscilográfico se aprecia en primera instancia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "A", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. Con respecto a las señales digitales, se registra la activación de la función de distancia en segunda zona con direccionalidad hacia adelante (*21_Z2_START = 1*), que es parte del esquema de aceleración (85A), emitiendo/recibiendo señales de aceleración hacia/desde los extremos remotos (*POTT_TX = 1* / POTT_*RX_CIRUE = 1, RX_21_TAP_OFF = 1*), con la consecuente operación de la protección (*POTT_TRIP = 1*) y la apertura del interruptor 52J5 (*TIE_CB_CL_F1-F3 = 0*).

Luego, se registra el cierre automático del interruptor 52J5 (*TIE_CB_CL_F1-F3 = 1*), produciéndose el reencendido de la falla y la operación de la protección por medio de la función de cierre contra falla (*SOTF_TRIP = 1*).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Events List

Channel Number	Name	Status	Time
52	67N START L1	On	25-12-2022 17:04:25.037
43	67N START	On	25-12-2022 17:04:25.045
46	TX 67NCD	On	25-12-2022 17:04:25.076
45	RX 67NCD CIRU	On	25-12-2022 17:04:25.086
62	RX_67NCD_TAP	On	25-12-2022 17:04:25.123
31	21_Z5_START	On	25-12-2022 17:04:25.140
49	PHS START L1	On	25-12-2022 17:04:25.140
20	21_Z2_START	On	25-12-2022 17:04:25.149
22	21_Z3_START	On	25-12-2022 17:04:25.149
25	POTT_TX	On	25-12-2022 17:04:25.152
26	POTT_RX_CIRUE	On	25-12-2022 17:04:25.162
62	RX_67NCD_TAP	Off	25-12-2022 17:04:25.187
61	RX_21_TAP_OFF	On	25-12-2022 17:04:25.200
1	BusCB_TRIP L1	On	25-12-2022 17:04:25.203
2	BusCB_TRIP L2	On	25-12-2022 17:04:25.203
3	BusCB_TRIP L3	On	25-12-2022 17:04:25.203
4	TieCB_TRIP L1	On	25-12-2022 17:04:25.203
5	TieCB_TRIP L2	On	25-12-2022 17:04:25.203
6	TieCB_TRIP L3	On	25-12-2022 17:04:25.203
27	POTT_TRIP	On	25-12-2022 17:04:25.203
87	TIE_CB_CL_F1	Off	25-12-2022 17:04:25.232
89	TIE_CB_CL_F3	Off	25-12-2022 17:04:25.233
88	TIE_CB_CL_F2	Off	25-12-2022 17:04:25.234
46	TX 67NCD	Off	25-12-2022 17:04:25.244
49	PHS START L1	Off	25-12-2022 17:04:25.248
90	TIE_CB_OPN_F1	On	25-12-2022 17:04:25.249
91	TIE_CB_OPN_F2	On	25-12-2022 17:04:25.250
92	TIE_CB_OPN_F3	On	25-12-2022 17:04:25.250
61	RX_21_TAP_OFF	Off	25-12-2022 17:04:25.259
43	67N START	Off	25-12-2022 17:04:25.261
20	21_Z2_START	Off	25-12-2022 17:04:25.263
22	21_Z3_START	Off	25-12-2022 17:04:25.263
31	21_Z5_START	Off	25-12-2022 17:04:25.263
52	67N START L1	Off	25-12-2022 17:04:25.263
25	POTT_TX	Off	25-12-2022 17:04:25.266
27	POTT_TRIP	Off	25-12-2022 17:04:25.290
26	POTT_RX_CIRUE	Off	25-12-2022 17:04:25.296
1	BusCB_TRIP L1	Off	25-12-2022 17:04:25.356
2	BusCB_TRIP L2	Off	25-12-2022 17:04:25.356
3	BusCB_TRIP L3	Off	25-12-2022 17:04:25.356
4	TieCB_TRIP L1	Off	25-12-2022 17:04:25.356
5	TieCB_TRIP L2	Off	25-12-2022 17:04:25.356
6	TieCB_TRIP L3	Off	25-12-2022 17:04:25.356
45	RX 67NCD CIRU	Off	25-12-2022 17:04:25.412
96	CMD_CL_CB_TIE	On	25-12-2022 17:04:25.621
91	TIE_CB_OPN_F2	Off	25-12-2022 17:04:25.660
90	TIE_CB_OPN_F1	Off	25-12-2022 17:04:25.661

92	TIE_CB_OPN_F3	Off	25-12-2022 17:04:25.663
88	TIE_CB_CL_F2	On	25-12-2022 17:04:25.683
87	TIE_CB_CL_F1	On	25-12-2022 17:04:25.685
89	TIE_CB_CL_F3	On	25-12-2022 17:04:25.685
43	67N START	On	25-12-2022 17:04:25.700
52	67N START L1	On	25-12-2022 17:04:25.701
53	67N START L2	On	25-12-2022 17:04:25.701
54	67N START L3	On	25-12-2022 17:04:25.701
30	SOTF_TRIP	On	25-12-2022 17:04:25.737
46	TX 67NCD	On	25-12-2022 17:04:25.741
1	BusCB_TRIP L1	On	25-12-2022 17:04:25.743
2	BusCB_TRIP L2	On	25-12-2022 17:04:25.743
3	BusCB_TRIP L3	On	25-12-2022 17:04:25.743
4	TieCB_TRIP L1	On	25-12-2022 17:04:25.743
5	TieCB_TRIP L2	On	25-12-2022 17:04:25.743
6	TieCB_TRIP L3	On	25-12-2022 17:04:25.743
49	PHS START L1	On	25-12-2022 17:04:25.770
87	TIE_CB_CL_F1	Off	25-12-2022 17:04:25.772
89	TIE_CB_CL_F3	Off	25-12-2022 17:04:25.772
88	TIE_CB_CL_F2	Off	25-12-2022 17:04:25.774
46	TX 67NCD	Off	25-12-2022 17:04:25.780
49	PHS START L1	Off	25-12-2022 17:04:25.788
90	TIE_CB_OPN_F1	On	25-12-2022 17:04:25.789
91	TIE_CB_OPN_F2	On	25-12-2022 17:04:25.790
92	TIE_CB_OPN_F3	On	25-12-2022 17:04:25.790
43	67N START	Off	25-12-2022 17:04:25.804
52	67N START L1	Off	25-12-2022 17:04:25.806
53	67N START L2	Off	25-12-2022 17:04:25.806
54	67N START L3	Off	25-12-2022 17:04:25.806
30	SOTF_TRIP	Off	25-12-2022 17:04:25.826
96	CMD_CL_CB_TIE	Off	25-12-2022 17:04:25.827
1	BusCB_TRIP L1	Off	25-12-2022 17:04:25.893
2	BusCB_TRIP L2	Off	25-12-2022 17:04:25.893
3	BusCB_TRIP L3	Off	25-12-2022 17:04:25.893
4	TieCB_TRIP L1	Off	25-12-2022 17:04:25.893
5	TieCB_TRIP L2	Off	25-12-2022 17:04:25.893
6	TieCB_TRIP L3	Off	25-12-2022 17:04:25.893
65	FUSE FAILURE	On	25-12-2022 17:04:26.199
26	POTT_RX_CIRUE	On	25-12-2022 17:04:26.242
45	RX 67NCD CIRU	On	25-12-2022 17:04:26.242
65	FUSE FAILURE	Off	25-12-2022 17:04:26.265
26	POTT_RX_CIRUE	Off	25-12-2022 17:04:26.302
45	RX 67NCD CIRU	Off	25-12-2022 17:04:26.417

En el registro N°20 se aprecia la activación de la función de distancia en segunda zona con direccionalidad hacia adelante (*21_Z2_START On*), que es parte del esquema de aceleración (85A). Además, en el registro N°25 se emite la señal de aceleración hacia los extremos remotos (*POTT_TX On*) y en los registros N°26 y N°61 se recibe la señal de aceleración desde los extremos remotos (*POTT_RX_CIRUE On y RX_21_TAP_OFF On*), con la consecuente operación de la protección (POTT_*TRIP On,* registro N°27). El tiempo de apertura del interruptor 52J5 fue de 47 ms (*TIE_CB_OPN_F3 On*, registro N°92).

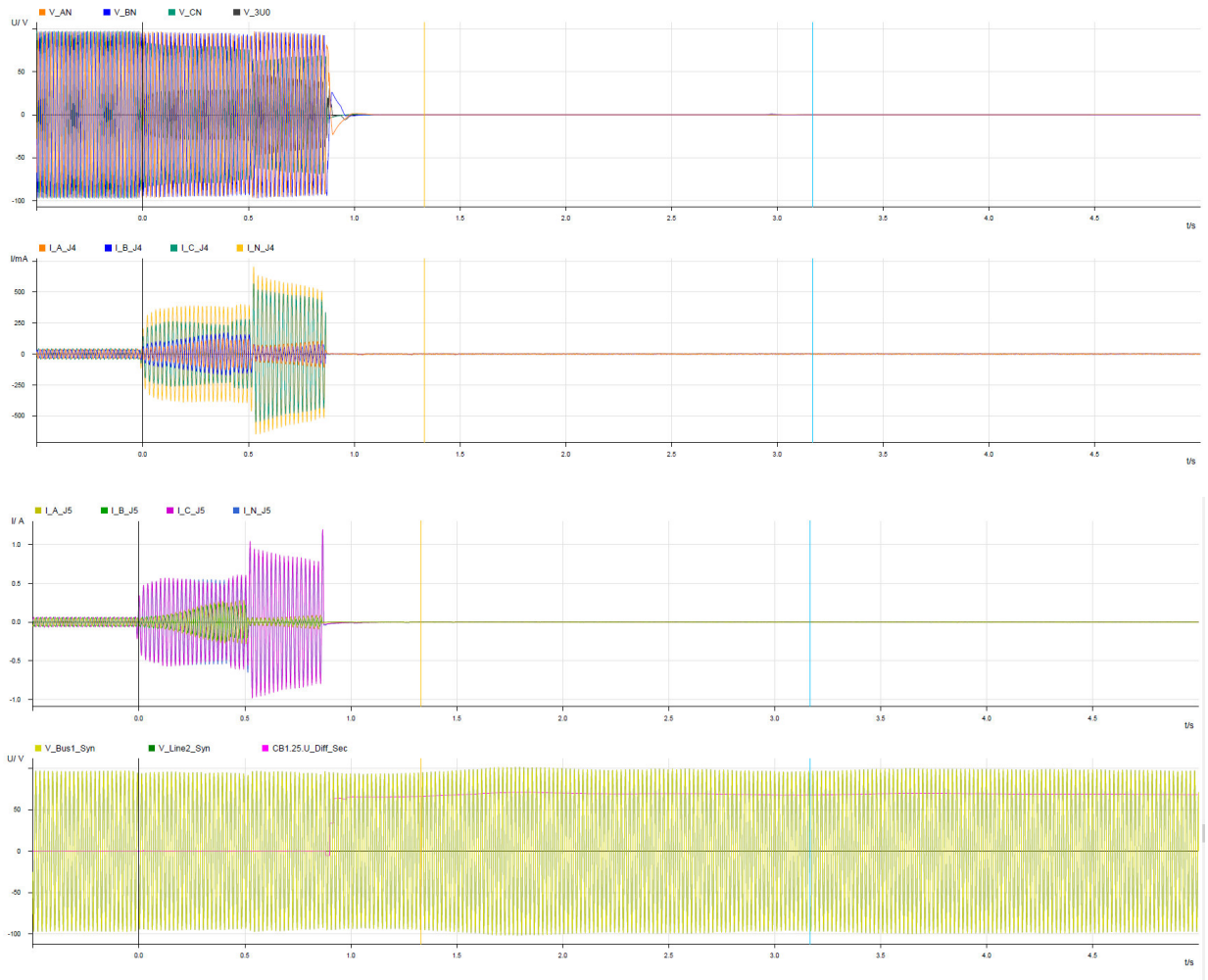
Se registra un desfase de tres horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla (Horario UTC – 0).

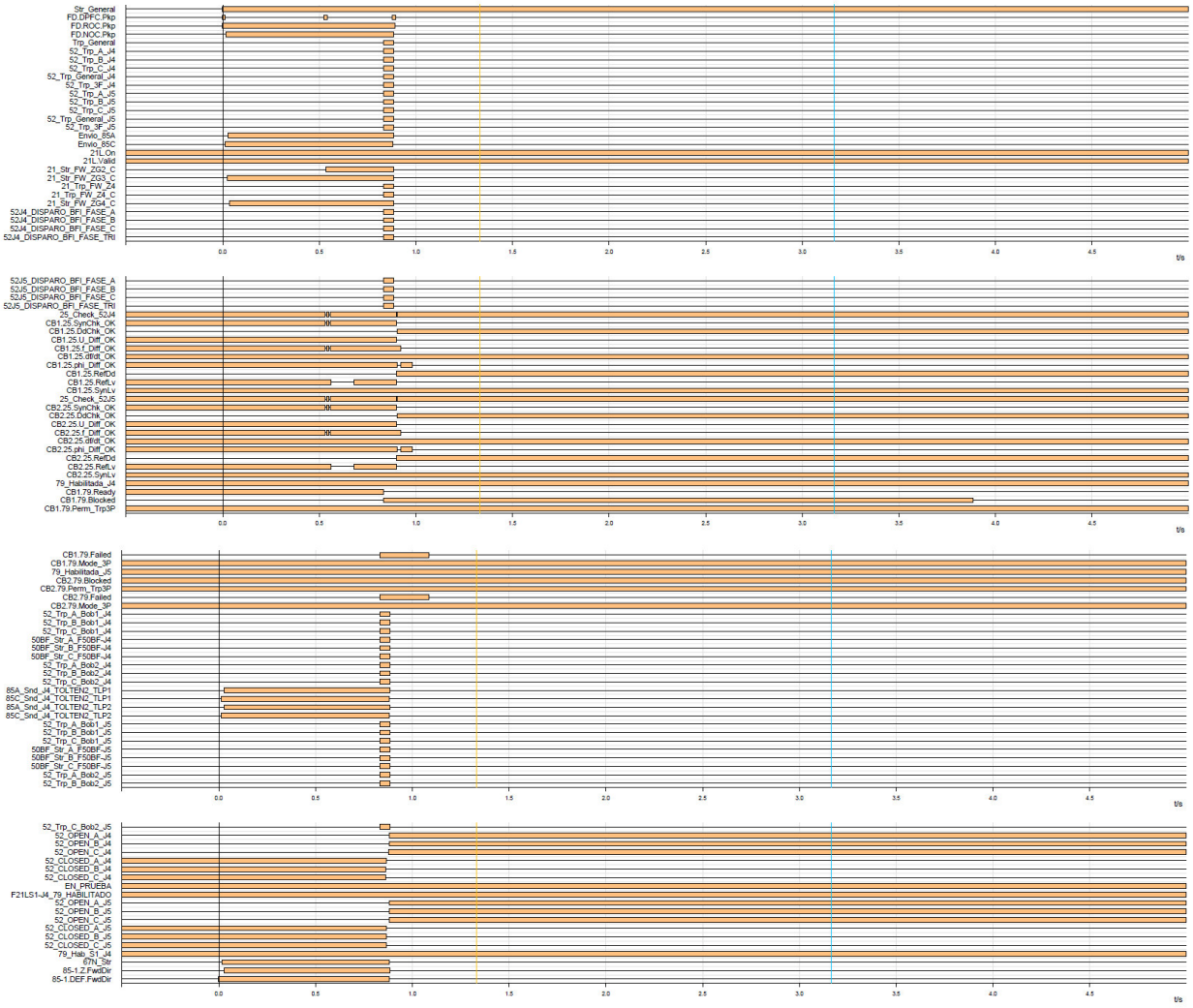
El sistema 2 de protecciones (relé ABB RED 670) presentó un comportamiento similar al observado para el sistema 1.

Apertura automática del interruptor 52J2 de Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos (14:04 horas).

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en S/E Los Peumos, dado que, la empresa CGE Transmisión S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas.

Apertura automática de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Lastarria, correspondiente a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2. Relé NARI PCS 931S (Sistema 1, 14:10 horas).





En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "C", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. Con respecto a las señales digitales, se registra la activación de las funciones de distancia para fallas a tierra en tercera, cuarta y segunda zona (*21_Str_FW_ZG3_C = 1, 21_Str_FW_ZG4_C = 1 y 21_Str_FW_ZG2_C = 1*), operando la protección finalmente por parte de la función de distancia para fallas a tierra en cuarta zona (*21_Trp_FW_Z4 = 1*).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Index	Time	Description
623	2022-12-25 22:16:27:541ms	52J5_CIERRE_MANUAL 1->0
622	2022-12-25 22:16:27:155ms	52-J5_SINCRONISMO_OK 0->1
621	2022-12-25 22:16:27:134ms	52-J5_SINCRONISMO_OK 1->0
620	2022-12-25 22:16:27:102ms	52_CLOSED_C_J5 0->1
619	2022-12-25 22:16:27:101ms	52_CLOSED_B_J5 0->1
618	2022-12-25 22:16:27:100ms	52_CLOSED_A_J5 0->1
617	2022-12-25 22:16:27:080ms	52_OPEN_C_J5 1->0
616	2022-12-25 22:16:27:079ms	52_OPEN_B_J5 1->0

615	2022-12-25 22:16:27:078ms	52_OPEN_A_J5 1->0
614	2022-12-25 22:16:27:040ms	52J5_CIERRE_MANUAL 0->1
613	2022-12-25 22:14:23:539ms	52-J4_SINCRONISMO_OK 0->1
612	2022-12-25 22:14:23:492ms	52-J4_SINCRONISMO_OK 1->0
611	2022-12-25 22:11:43:308ms	Intep1.79.Listo 0->1
	2022-12-25 22:11:43:308ms	Intep1.79.Estado 0->1
610	2022-12-25 22:11:41:760ms	52J4_CIERRE_MANUAL 1->0
609	2022-12-25 22:11:41:326ms	52_CLOSED_C_J4 0->1
608	2022-12-25 22:11:41:323ms	52_CLOSED_A_J4 0->1
607	2022-12-25 22:11:41:321ms	52_CLOSED_B_J4 0->1
606	2022-12-25 22:11:41:302ms	52_OPEN_C_J4 1->0
605	2022-12-25 22:11:41:299ms	52_OPEN_A_J4 1->0
604	2022-12-25 22:11:41:299ms	52_OPEN_B_J4 1->0
603	2022-12-25 22:11:41:257ms	52J4_CIERRE_MANUAL 0->1
602	2022-12-25 22:10:41:524ms	52-J4_SINCRONISMO_OK 0->1
601	2022-12-25 22:10:41:453ms	52-J5_SINCRONISMO_OK 0->1
600	2022-12-25 22:10:41:432ms	52-J4_SINCRONISMO_OK 1->0
599	2022-12-25 17:54:23:752ms	52-J4_SINCRONISMO_OK 0->1
598	2022-12-25 17:30:49:810ms	52-J4_SINCRONISMO_OK 1->0
597	2022-12-25 17:29:48:374ms	52-J5_SINCRONISMO_OK 1->0
596	2022-12-25 17:10:27:915ms	79_NO_EXITOSO 1->0
595	2022-12-25 17:10:26:751ms	52-J4_SINCRONISMO_OK 0->1
	2022-12-25 17:10:26:751ms	52-J5_SINCRONISMO_OK 0->1
594	2022-12-25 17:10:26:750ms	52-J4_SINCRONISMO_OK 1->0
	2022-12-25 17:10:26:750ms	52-J5_SINCRONISMO_OK 1->0
593	2022-12-25 17:10:26:716ms	21_Str_FW_Z4 1->0
592	2022-12-25 17:10:26:715ms	21_Str_FW_Z3 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	21L.PilotAdelt.St 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	Envio_85A 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	52J4_DISPARO_BFI_FASE_A 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	52J4_DISPARO_BFI_FASE_B 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	52J4_DISPARO_BFI_FASE_C 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	52J4_DISPARO_BFI_FASE_TRI 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	CB1.BFI_Out 7->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	52J5_DISPARO_BFI_FASE_A 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	52J5_DISPARO_BFI_FASE_B 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	52J5_DISPARO_BFI_FASE_C 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	52J5_DISPARO_BFI_FASE_TRI 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	CB2.BFI_Out 7->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	DISPARO_FASE_A 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	DISPARO_FASE_B 1->0
	2022-12-25 17:10:26:715ms	DISPARO_FASE_C 1->0

591	2022-12-25 17:10:26:714ms	21_Str_FW_Z2 1->0
590	2022-12-25 17:10:26:712ms	Envio_85C 1->0
	2022-12-25 17:10:26:712ms	67N_Str 1->0
589	2022-12-25 17:10:26:705ms	52_OPEN_B_J5 0->1
588	2022-12-25 17:10:26:705ms	52_OPEN_A_J5 0->1
587	2022-12-25 17:10:26:705ms	52_OPEN_C_J5 0->1
586	2022-12-25 17:10:26:704ms	52_OPEN_B_J4 0->1
585	2022-12-25 17:10:26:703ms	52_OPEN_A_J4 0->1
584	2022-12-25 17:10:26:703ms	52_OPEN_C_J4 0->1
583	2022-12-25 17:10:26:690ms	52_CLOSED_B_J5 1->0
582	2022-12-25 17:10:26:690ms	52_CLOSED_A_J5 1->0
581	2022-12-25 17:10:26:690ms	52_CLOSED_C_J5 1->0
580	2022-12-25 17:10:26:689ms	52_CLOSED_A_J4 1->0
579	2022-12-25 17:10:26:689ms	52_CLOSED_B_J4 1->0
578	2022-12-25 17:10:26:688ms	52_CLOSED_C_J4 1->0
577	2022-12-25 17:10:26:664ms	52J4_DISPARO_BFI_FASE_A 0->1
	2022-12-25 17:10:26:664ms	52J4_DISPARO_BFI_FASE_B 0->1
	2022-12-25 17:10:26:664ms	52J4_DISPARO_BFI_FASE_C 0->1
	2022-12-25 17:10:26:664ms	52J4_DISPARO_BFI_FASE_TRI 0->1
	2022-12-25 17:10:26:664ms	CB1.BFI_Out 0->7
	2022-12-25 17:10:26:664ms	52J5_DISPARO_BFI_FASE_A 0->1
	2022-12-25 17:10:26:664ms	52J5_DISPARO_BFI_FASE_B 0->1
	2022-12-25 17:10:26:664ms	52J5_DISPARO_BFI_FASE_C 0->1
	2022-12-25 17:10:26:664ms	52J5_DISPARO_BFI_FASE_TRI 0->1
	2022-12-25 17:10:26:664ms	CB2.BFI_Out 0->7
	2022-12-25 17:10:26:664ms	Intep1.79.Listo 1->0
	2022-12-25 17:10:26:664ms	Intep1.79.Estado 1->0
	2022-12-25 17:10:26:664ms	DISPARO_FASE_A 0->1
	2022-12-25 17:10:26:664ms	DISPARO_FASE_B 0->1
	2022-12-25 17:10:26:664ms	DISPARO_FASE_C 0->1
	2022-12-25 17:10:26:664ms	79_NO_EXITOSO 0->1
576	2022-12-25 17:10:26:406ms	52-J4_SINCRONISMO_OK 0->1
	2022-12-25 17:10:26:406ms	52-J5_SINCRONISMO_OK 0->1
575	2022-12-25 17:10:26:378ms	52-J4_SINCRONISMO_OK 1->0
	2022-12-25 17:10:26:378ms	52-J5_SINCRONISMO_OK 1->0
574	2022-12-25 17:10:26:366ms	21_Str_FW_Z2 0->1
573	2022-12-25 17:10:25:863ms	21_Str_FW_Z4 0->1
572	2022-12-25 17:10:25:862ms	21L.PilotAdelt.St 0->1
571	2022-12-25 17:10:25:858ms	Envio_85A 0->1
570	2022-12-25 17:10:25:852ms	21_Str_FW_Z3 0->1
569	2022-12-25 17:10:25:846ms	67N_Str 0->1
568	2022-12-25 17:10:25:842ms	Envio_85C 0->1

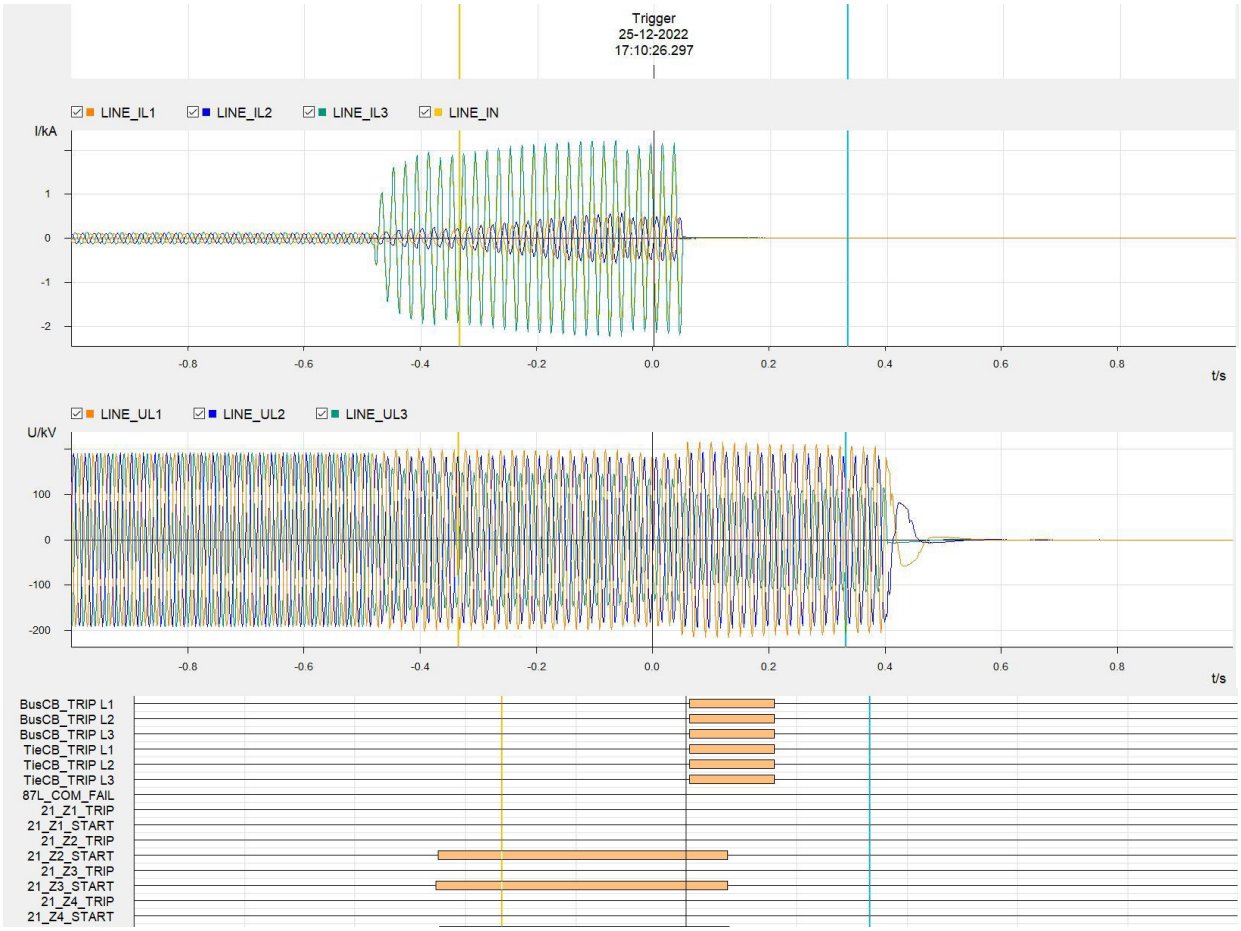
567	2022-12-25 17:04:26:424ms	85_BLOQUEADA 1->0

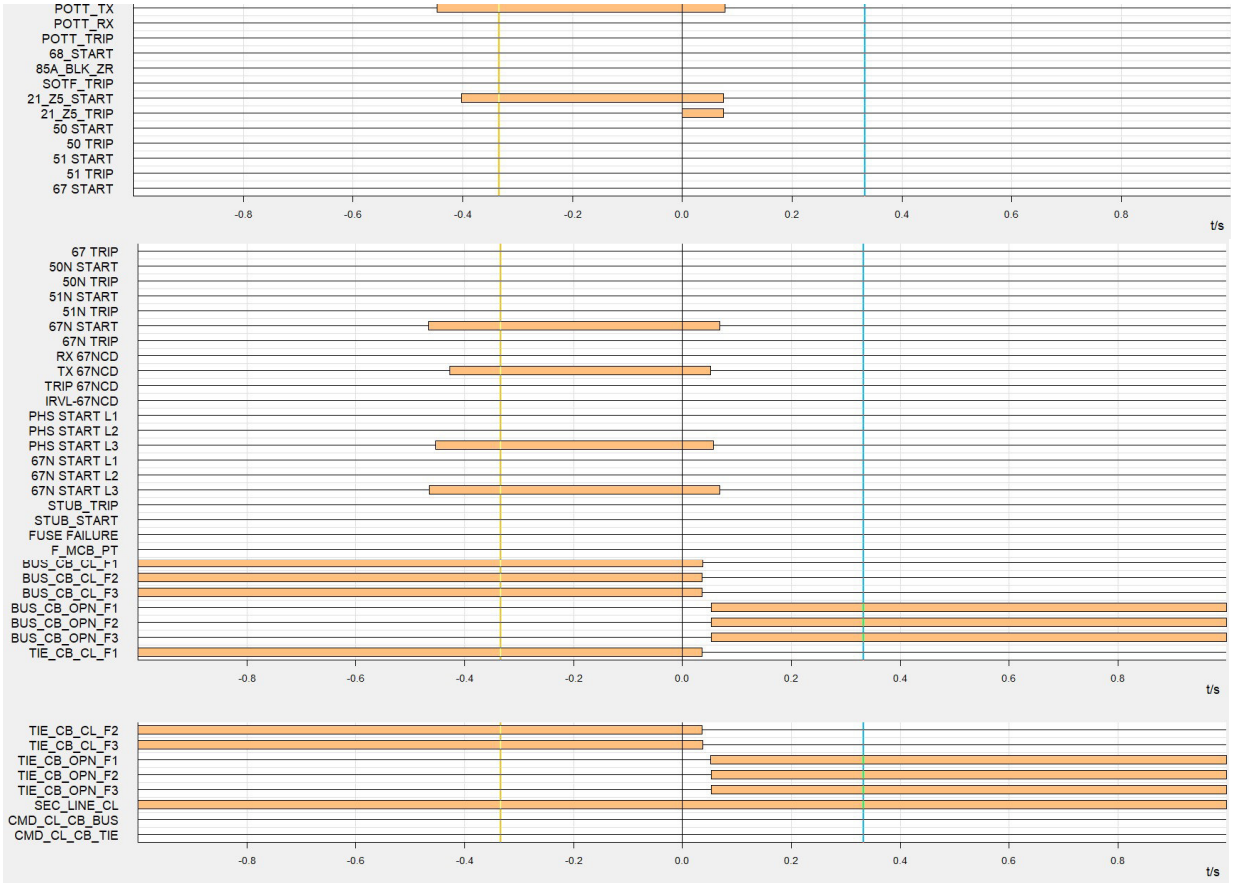
En los registros N°570, N°573 y N°574 se aprecia la activación de las funciones de distancia en tercera, cuarta y segunda zona (*21_Str_FW_Z3 0->1, 21_Str_FW_Z4 0->1 y 21_Str_FW_Z2 0->1*), operando la protección finalmente por parte de la función de distancia para fallas a tierra en cuarta zona (según registro oscilográfico), con el envío de la orden de apertura a los interruptores 52J4 y 52J5 (*52J4_DISPARO_BFI_FASE_A 0->1* y *52J5_DISPARO_BFI_FASE_A 0->1*, registro N°577, respectivamente). El tiempo de apertura de los interruptores 52J4/52J5 fue de 40 ms y 41 ms (52_OPEN_B_J4 0->1 y 52_OPEN_B_J5 0->1, registros N°586 y N°589, respectivamente).

Se registra un desfase de tres horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla (Horario UTC – 0).

El sistema 2 de protecciones (relé Siemens 7SA87) presentó un comportamiento similar al observado para el sistema 1.

Apertura automática de los interruptores 52J2 y 52J3 de S/E Seccionadora Río Toltén, correspondiente a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2. Relé ABB RED 670 (14:10 horas).





En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "C", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. Con respecto a las señales digitales, se registra la activación de las funciones de distancia para segunda, tercera y quinta zona (*21_Z2_START = 1, 21_Z3_START = 1 y 21_Z5_START = 1*), operando la protección finalmente por parte de la función de distancia de quinta zona (*21_Z5_TRIP = 1*).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Events List

Channel Number	Name	Status	Time
43	67N START	On	25-12-2022 17:10:25.830
54	67N START L3	On	25-12-2022 17:10:25.831
22	21_Z3_START	On	25-12-2022 17:10:25.843
51	PHS START L3	On	25-12-2022 17:10:25.843
20	21_Z2_START	On	25-12-2022 17:10:25.846
25	POTT_TX	On	25-12-2022 17:10:25.849
46	TX 67NCD	On	25-12-2022 17:10:25.869
31	21_Z5_START	On	25-12-2022 17:10:25.894
32	21_Z5_TRIP	On	25-12-2022 17:10:26.296
1	BusCB_TRIP L1	On	25-12-2022 17:10:26.302
2	BusCB_TRIP L2	On	25-12-2022 17:10:26.302
3	BusCB_TRIP L3	On	25-12-2022 17:10:26.302
4	TieCB_TRIP L1	On	25-12-2022 17:10:26.302
5	TieCB_TRIP L2	On	25-12-2022 17:10:26.302
6	TieCB_TRIP L3	On	25-12-2022 17:10:26.302
82	BUS_CB_CL_F2	Off	25-12-2022 17:10:26.333
83	BUS_CB_CL_F3	Off	25-12-2022 17:10:26.333
87	TIE_CB_CL_F1	Off	25-12-2022 17:10:26.333
88	TIE_CB_CL_F2	Off	25-12-2022 17:10:26.333
81	BUS_CB_CL_F1	Off	25-12-2022 17:10:26.334
89	TIE_CB_CL_F3	Off	25-12-2022 17:10:26.334
90	TIE_CB_OPN_F1	On	25-12-2022 17:10:26.349
46	TX 67NCD	Off	25-12-2022 17:10:26.349
84	BUS_CB_OPN_F1	On	25-12-2022 17:10:26.350
85	BUS_CB_OPN_F2	On	25-12-2022 17:10:26.350
86	BUS_CB_OPN_F3	On	25-12-2022 17:10:26.350
91	TIE_CB_OPN_F2	On	25-12-2022 17:10:26.350
92	TIE_CB_OPN_F3	On	25-12-2022 17:10:26.350
51	PHS START L3	Off	25-12-2022 17:10:26.353
43	67N START	Off	25-12-2022 17:10:26.364
54	67N START L3	Off	25-12-2022 17:10:26.365
20	21_Z2_START	Off	25-12-2022 17:10:26.371
22	21_Z3_START	Off	25-12-2022 17:10:26.371
31	21_Z5_START	Off	25-12-2022 17:10:26.371
32	21_Z5_TRIP	Off	25-12-2022 17:10:26.371
25	POTT_TX	Off	25-12-2022 17:10:26.374
1	BusCB_TRIP L1	Off	25-12-2022 17:10:26.455
2	BusCB_TRIP L2	Off	25-12-2022 17:10:26.455
3	BusCB_TRIP L3	Off	25-12-2022 17:10:26.455
4	TieCB_TRIP L1	Off	25-12-2022 17:10:26.455
5	TieCB_TRIP L2	Off	25-12-2022 17:10:26.455
6	TieCB_TRIP L3	Off	25-12-2022 17:10:26.455

En los registros N°20, N°22 y N°31 se aprecia la activación de las funciones de distancia en segunda, tercera y quinta zona (*21_Z2_START On, 21_Z3_START On y 21_Z5_START On*), operando la protección finalmente por parte de la función de distancia en quinta zona (*21_Z5_TRIP On*). El tiempo de apertura de los interruptores 52J2/52J3 fue de 54 ms (*BUS_CB_OPN_F3 On* y *TIE_CB_OPN_F3 On*, registros N°86 y N°92).

Se registra un desfase de tres horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla (Horario UTC – 0).

El sistema 2 de protecciones (relé ABB RED 670) presentó un comportamiento similar al observado para el sistema 1.

Apertura con reconexión automática exitosa del interruptor 52J7 de S/E Cautín, correspondiente a la línea 220 kV Cautín – Río Malleco C1.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño J7 de S/E Cautín, dado que, la empresa Transchile Charrúa Transmisión S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas.

Apertura automática del interruptor 52J2 de Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos (14:10 horas).

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en S/E Los Peumos, dado que, la empresa CGE Transmisión S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas.

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

- Detalle de la generación programada para el día 25 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 25 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 25 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., Transchile Charrúa Transmisión S.A., Transmisora Melipeuco S.A., Empresa Eléctrica Carén S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., Transelec S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

<u>Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.</u>

- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

<u>CGE Transmisión S.A.</u>

- No envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Transchile Charrúa Transmisión S.A.

- No envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Transmisora Melipeuco S.A.

- No envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Empresa Eléctrica Carén S.A.

- No envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

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 los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye una correcta apertura con reconexión automática sin éxito de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Lastarria, correspondientes a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1, por medio de la operación del esquema de teleprotección (85C) y función de cierre contra falla.

  Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Lastarria.

- Se concluye una correcta apertura automática de los interruptores 52J5 y 52J6 de S/E Seccionadora Río Toltén, correspondientes a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1, por medio de la operación del esquema de teleprotección (85C).

  Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52J5 y 52J6 de S/E Seccionadora Río Toltén.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño J1 de S/E Tap Off Río Toltén, correspondiente a la línea 220 kV Tap Río Toltén – Río Toltén.

  No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Río Toltén.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño J2 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos.

  No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52J2 de S/E Los Peumos.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en la unidad N°1 de la central Malalcahuello.

  No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor asociado a la unidad N°1 de la central Malalcahuello.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en las unidades N°1 y N°2 de la central Carilafquén.

  No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores asociados a las unidades N°1 y N°2 de la central Carilafquén.

- Se concluye una correcta apertura con reconexión automática sin éxito de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Lastarria, correspondientes a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1, por medio de la operación del esquema de teleprotección (85A) y función de cierre contra falla (14:04 horas).

  Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Lastarria.

- Se concluye una correcta apertura con reconexión automática sin éxito del interruptor 52J5 de S/E Seccionadora Río Toltén, correspondientes a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C1, por medio de la operación del esquema de teleprotección (85A) y función de cierre contra falla (14:04 horas).

  Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52J5 de S/E Seccionadora Río Toltén.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño J2 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos (14:04 horas).

  No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52J2 de S/E Los Peumos.

- Se concluye una correcta apertura automática de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Lastarria, correspondientes a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2, por medio de la operación de la función de distancia para fallas a tierra en cuarta zona (14:10 horas).

  Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Lastarria.

- Se concluye una correcta apertura automática de los interruptores 52J2 y 52J3 de S/E Seccionadora Río Toltén, correspondientes a la línea 220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2, por medio de la operación de la función de distancia en quinta zona (14:10 horas).

  Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52J2 y 52J3 de S/E Seccionadora Río Toltén.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño J2 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos (14:10 horas).

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52J2 de S/E Los Peumos.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño J7 de S/E Cautín, correspondiente a la línea 220 kV Cautín – Río Malleco C1. (14:10 horas).

  No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52J1 de S/E Cautín.

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) A las 13:24 horas del día 25 de diciembre de 2022, se produjo la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria, por medio de la operación de su esquema de teleprotección, ante una falla monofásica a tierra en la fase "A", causada por el humo de un incendio que se generó en las cercanías de la línea y se propagó hasta la franja de servidumbre, afectando a la instalación entre las estructuras N°134 y N°135. Posteriormente, a las 14:04 horas, se produjo nuevamente la desconexión forzada de dicho circuito, y a las 14:10 horas, la desconexión forzada del circuito N°2 de la línea en cuestión, todos estos eventos ocasionados por el incendio que había en la zona.

   Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, se concluye que se produjo un desempeño correcto de las protecciones asociadas a la línea 2x220 kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria, despejando la falla de manera rápida y selectiva.

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 25 de diciembre de 2022.

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

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

No se solicitarán por el momento.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Transelec S.A.:

- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, declaración jurada de los hechos, constancia policial u organismo competente.

Se solicitará a la Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.:

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados (MW) en S/E Cunco por cada alimentador, dado que la tabla presentada para los consumos regulados indica "No Aplica" en la columna denominada "Pérdida de consumo [MW]".

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

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en el paño J2 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 220 kV Duqueco – Los Peumos, en tres ocasiones; 13:24 horas, 14:04 horas y 14:10 horas, junto con indicar las eventuales acciones correctivas.

Se solicitará a la empresa Transchile Charrúa Transmisión S.A.:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en el paño J7 de S/E Cautín, correspondiente a la línea 220 kV Cautín – Río Malleco, para el evento ocurrido a las 14:10 horas con reconexión automática exitosa.

Se solicitará a la empresa Transmisora Melipeuco S.A.:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en el paño J1 de S/E Tap Off Río Toltén, correspondiente a la línea 220 kV Tap Río Toltén – Río Toltén, para el evento ocurrido a las 13:24 horas.

Se solicitará a la Empresa Eléctrica Carén S.A:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en las centrales Malalcahuello y Carilafquén, detalle de la generación afectada para cada unidad, junto con las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones, para el evento ocurrido a las 13:24 horas.

Se solicitará a la empresa Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.:

- Resultados de la revisión en terreno del interruptor 52J6 de S/E Seccionadora Río Toltén por parte de personal especialista, lo que fue declarado en el Informe de Falla de 48 horas N°2022004769, dado que no pudo ser cerrado durante las maniobras de normalización asociadas al evento en cuestión, debido a un bloqueo al cierre por discrepancia de polos, junto con indicar las eventuales medidas correctivas tomadas.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 25 de diciembre de 2022

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1264**	**1249**	**1182**	**1164**	**1210**	**1148**	**1141**	**1097**	**981**	**942**	**934**	**913**	**915**	**923**	**1014**	**1004**	**886**	**1010**	**1028**	**1180**	**1254**	**1287**	**1280**	**1239**	26,241
CHAPIQUINA	8	8	8	8	8	8	8	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	8	10	10	10	**145**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**69**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
LAPALOMA	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**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	30	30	30	30	28	27	25	24	22	20	20	20	20	20	20	20	24	30	30	30	30	30	30	30	**620**
JUNCAL	21	20	20	20	20	18	18	18	17	17	17	17	18	18	18	19	19	19	21	21	21	21	21	21	**460**
JUNCALITO	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	**10**
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
BLANCO	47	47	46	45	45	44	44	43	43	42	42	42	42	42	42	42	43	45	48	50	50	50	50	49	**1083**
LOSQUILOS	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**732**
CHACABUQUITO	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**439**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	5	4	3	4	4	5	6	7	7	7	7	7	7	7	**148**
ALFALFAL	135	138	133	132	130	126	116	103	99	96	90	89	88	83	83	86	88	95	101	121	130	129	139	154	**2683**
ALFALFAL-2	43	40	38	36	35	33	32	31	30	28	28	27	27	30	37	43	49	36	58	60	58	55	51	46	**951**
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUELTEHUES	23	26	25	24	23	22	22	22	21	21	21	20	21	21	20	20	19	20	20	19	20	21	20	22	**511**
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**187**
FLORIDA-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**
FLORIDA-2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	5	**134**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
PUNTILLA	17	17	17	17	16	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**388**
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**125**
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**101**
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**89**
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	**1824**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
CHACAYES	100	100	100	100	100	100	100	100	100	81	72	72	72	72	72	67	67	67	81	100	100	100	100	100	**2123**
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	37	33	33	31	30	33	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**916**
CONVENTOVIEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAHIGUERA	135	135	135	134	133	134	134	135	105	105	105	104	104	104	103	105	105	103	104	122	123	123	124	124	**2838**
LACONFLUENCIA	114	114	73	73	140	130	143	130	78	74	76	75	74	74	143	125	0	107	73	116	127	143	130	76	**2408**
ELPASO	38	38	30	24	23	20	20	20	20	20	29	16	17	19	18	19	22	34	38	37	37	40	39	40	**657**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	**40**
LIRCAY	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
PROVIDENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RIOCOLORADO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**156**
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
ANCOA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**502**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
MUNILQUE-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**
MUNILQUE-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	**7**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
RENAICO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**74**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
RIOPICOIQUEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	51	50	43	39	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	50	50	51	51	**451**
MAMPIL	35	29	35	29	23	21	14	0	0	0	0	0	0	0	18	9	0	0	0	0	14	29	27	32	**316**
AILLIN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLAUQUEREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
CARILAFQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**360**
MALALCAHUELLO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
BUREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	10	**322**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROMOCHO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
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**
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**
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
MSA-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**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
CUMPEO	0	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**
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
LICAN	17	15	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17	**168**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
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	**5**
PILMAIQUEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**504**
RUCATAYO	30	20	20	24	24	20	20	24	15	15	15	15	15	15	15	22	22	22	22	26	30	30	30	30	**521**
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**112**
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**134**
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**
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**
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1105**	**939**	**1002**	**1030**	**1008**	**1063**	**1096**	**1113**	**903**	**296**	**556**	**735**	**949**	**945**	**814**	**939**	**923**	**802**	**951**	**1116**	**1170**	**1080**	**934**	**749**	**22,216**
PE-TCHAMMA	3	16	27	27	23	53	63	64	73	34	3	11	33	46	48	54	59	65	68	64	47	12	5	5	**903**
PE-SIERRAGORDA	10	13	19	25	30	35	40	42	34	14	8	22	42	54	59	66	71	73	78	75	51	21	7	5	**890**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	1	2	3	4	6	8	8	7	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	71	62	45	25	11	**260**
PE-CERROTIGRE	1	0	0	0	0	4	8	3	0	0	0	40	89	130	144	151	148	143	133	133	130	113	85	13	**1466**
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-CALAMA	1	2	1	1	1	1	1	0	1	1	3	10	0	0	92	93	106	0	121	130	127	33	9	2	**733**
PE-TALTAL	66	75	80	85	83	81	79	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	24	23	29	46	61	73	**910**
PE-SARCO	3	3	3	2	3	6	12	19	24	29	30	35	36	28	23	19	16	14	13	18	11	8	10	10	**375**
PE-CABOLEONES-1	4	2	2	3	4	8	14	23	32	41	46	56	60	54	45	38	31	26	23	22	20	20	19	18	**610**
PE-CABOLEONES-2	3	2	2	4	6	11	19	29	38	49	56	72	82	78	63	56	47	36	33	33	26	22	19	17	**803**
PE-CABOLEONES-3	7	4	3	2	1	2	5	11	20	27	33	40	42	36	27	21	15	13	14	15	16	19	20	18	**410**
PE-SANJUAN	5	4	3	4	5	9	17	33	37	32	35	49	69	60	50	36	36	19	15	17	12	10	8	9	**573**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	**23**
PE-ELARRAYAN	2	2	2	2	2	2	3	5	9	12	15	24	31	33	30	26	18	14	10	10	7	7	6	6	**277**
PE-TALINAYPONIENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-TALINAYORIENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-PUNTASIERRA	2	3	3	4	4	5	6	8	12	0	0	0	43	45	0	38	34	28	22	20	18	15	11	10	**329**
PE-LOSCURUROS	2	1	1	2	1	2	3	6	10	0	0	0	36	36	0	27	24	17	12	12	12	8	7	6	**225**
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	1	1	1	1	1	2	0	0	0	8	8	0	7	6	5	4	3	3	3	3	3	**60**
PE-PUNTAPALMERAS	1	1	1	1	1	1	2	3	6	0	0	0	24	24	0	18	14	10	8	7	5	4	4	4	**136**
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	7	8	0	6	4	3	2	2	1	1	1	1	**36**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
PE-CANELA-2	1	0	1	1	1	1	1	2	6	0	0	23	25	25	0	19	14	10	8	7	5	3	3	2	**157**
PE-TOTORAL	0	0	0	0	1	1	1	1	3	0	0	8	18	18	0	15	13	8	5	5	3	2	2	2	**107**
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	4	4	3	3	1	1	1	0	**36**
PE-UCUQUER	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	**25**
PE-LAESTRELLA	12	14	6	5	4	3	2	2	5	5	5	6	8	9	10	11	12	12	16	15	13	10	8	5	**195**
PE-LASPENAS	4	4	4	4	3	3	3	2	2	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	**48**
PE-CAMPO-LINDO-E1	8	7	7	7	6	6	6	6	5	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	2	**82**
PE-ELMAITEN	8	7	7	8	7	7	7	6	5	4	3	3	3	2	1	1	1	1	2	2	4	4	3	4	**100**
PE-NEGRETE	28	27	27	28	28	28	28	28	28	0	16	12	8	6	4	3	3	4	6	10	15	20	18	13	**387**
PE-MESAMAVIDA	54	50	48	48	45	43	42	41	37	18	21	15	11	8	5	4	4	7	8	9	16	27	28	22	**610**
PE-ALENA	56	53	52	53	49	47	44	42	37	0	23	22	16	7	2	0	0	0	15	20	13	14	25	19	**609**
PE-CUEL	24	23	22	23	22	21	21	20	18	0	10	8	6	4	3	3	3	4	5	6	9	9	9	9	**279**
PE-LOMASDEDUQUECO	31	30	30	31	30	30	30	29	26	0	13	11	8	6	4	3	3	3	5	9	13	15	13	11	**382**
PE-LOSOLMOS	59	54	54	56	54	53	52	50	44	0	21	15	10	8	5	5	5	6	8	15	41	61	46	28	**750**
PE-RENAICO	61	58	56	59	58	59	57	58	56	0	35	29	25	19	16	15	15	17	18	23	34	36	33	30	**868**
PE-RENAICO-2	9	8	8	9	8	8	8	8	7	0	4	3	2	1	1	1	1	1	2	3	7	9	7	5	**120**
PE-MALLECONORTE	82	71	66	68	70	75	74	70	58	0	24	19	15	13	11	11	11	12	17	30	51	67	62	46	**1022**
PE-MALLECOSUR	80	70	65	68	71	77	78	75	64	0	25	17	12	9	8	8	8	10	15	29	51	67	63	49	**1017**
PE-SANGABRIEL	104	38	99	104	103	104	102	100	90	0	48	38	28	19	14	12	11	12	19	33	58	74	61	55	**1326**
PE-LAFLOR	24	23	23	24	24	23	22	22	20	0	14	10	8	6	5	4	4	4	6	8	13	18	14	13	**331**
PE-TOLPANSUR	58	28	53	57	57	58	56	56	55	0	35	29	24	18	12	12	12	14	18	25	38	44	36	29	**824**
PE-ELNOGAL	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**47**
PE-LOSBUENOSAIRES	20	19	18	19	18	18	18	17	16	13	10	8	7	5	4	4	4	4	5	7	9	8	8	8	**266**
PE-LAESPERANZA	8	8	8	8	8	8	7	7	7	0	4	4	3	2	2	2	2	2	2	3	4	5	4	3	**108**
PE-LEBU-3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	**33**
PE-LEBU	5	4	4	4	4	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	**58**
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	**37**
PE-RAKI	4	4	4	4	4	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	**56**
PE-ELARREBOL	4	4	3	2	3	4	4	4	2	4	5	5	6	7	6	7	6	6	6	7	5	5	4	7	**112**
PE-AURORA	81	72	65	63	57	54	48	42	0	0	0	19	22	26	29	36	43	47	52	57	61	65	62	61	**1062**
PE-PUELCHESUR	136	105	91	82	74	68	68	57	0	0	0	56	63	69	72	85	99	102	110	118	110	108	104	101	**1878**
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-SANPEDRO-2	21	20	19	20	21	22	22	21	0	0	0	8	8	6	5	6	6	6	6	6	7	9	12	14	**265**

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**31**	**1054**	**2987**	**3930**	**4167**	**4232**	**4328**	**4465**	**4435**	**4296**	**4503**	**4010**	**4031**	**1902**	**204**	**6**	**1**	**0**	**48,582**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	2	0	0	0	0	**7**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**78**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**79**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	14	15	15	15	15	15	15	15	14	11	4	0	0	0	0	**161**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	12	16	19	20	20	20	19	16	12	6	1	0	0	0	0	**170**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	16	26	30	31	31	31	31	30	29	26	18	7	0	0	0	0	**308**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	8	37	64	74	0	77	0	75	0	72	0	40	12	0	0	0	0	**459**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	19	72	113	127	0	135	0	103	0	124	0	88	31	0	0	0	0	**811**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	16	75	88	91	91	0	92	92	92	90	89	77	30	1	0	0	0	**922**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	26	75	91	96	0	96	0	0	0	91	0	75	37	1	0	0	0	**588**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	12	27	39	49	52	53	53	53	44	0	0	4	0	0	0	0	**388**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**103**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	17	66	91	95	97	0	100	99	99	93	0	65	19	0	0	0	0	**842**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	8	7	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**98**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	8	22	26	26	20	0	24	0	0	0	0	21	8	0	0	0	0	**155**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	6	16	19	19	19	0	20	0	0	0	0	15	6	0	0	0	0	**120**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	10	150	205	182	215	226	226	226	226	187	210	172	84	17	0	0	0	**2333**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	10	43	51	56	56	36	56	56	56	55	54	44	13	0	0	0	0	**586**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	13	17	17	17	17	16	15	15	14	13	13	5	0	0	0	0	**174**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	110	150	145	157	167	173	173	170	164	154	126	61	13	0	0	0	**1762**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	34	113	137	137	137	137	137	137	137	137	137	129	51	2	0	0	0	**1565**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	9	29	44	48	48	0	47	0	0	0	0	22	8	0	0	0	0	**253**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	8	5	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**98**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	0	9	9	9	9	0	6	2	0	0	0	0	**78**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	5	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	30	1	0	0	0	**171**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	8	39	76	89	92	92	91	91	90	88	86	79	54	16	0	0	0	0	**989**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	19	86	108	113	117	120	121	120	119	118	112	98	42	1	0	0	0	**1295**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	18	18	19	20	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	0	**206**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	**53**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	9	61	76	81	82	79	77	75	76	77	75	64	35	3	0	0	0	**871**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	23	65	88	96	100	99	99	99	100	98	89	71	32	3	0	0	0	**1062**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	16	17	17	17	18	17	17	17	17	14	7	0	0	0	0	**192**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	18	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	26	2	0	0	0	**153**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	17	57	93	110	110	110	110	110	110	109	96	69	26	1	0	0	0	**1128**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**79**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	**84**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	15	1	0	0	0	**62**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	4	0	0	0	0	**18**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	15	1	0	0	0	**66**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	40	2	0	0	0	**148**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	22	35	43	46	47	47	46	46	46	45	40	20	1	0	0	0	**491**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	45	163	186	189	189	189	188	189	184	183	179	174	90	6	0	0	0	**2154**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	54	53	46	19	0	0	0	0	**179**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	63	70	69	34	2	0	0	0	**254**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**82**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	28	24	17	7	0	0	0	0	**82**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	11	26	0	0	0	0	0	0	0	62	60	50	22	2	0	0	0	**233**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	12	4	0	0	0	0	**40**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	**87**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	49	0	0	0	0	0	122	0	92	0	145	171	98	20	0	0	0	**698**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	94	16	10	4	10	10	10	10	10	10	10	10	10	6	0	0	0	**219**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	1	19	59	94	0	112	114	114	113	111	108	101	78	36	5	0	0	0	**1064**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	23	62	83	89	91	91	91	89	85	83	80	66	34	5	0	0	0	**974**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	33	81	102	110	113	114	116	116	115	113	107	92	48	2	0	0	0	**1262**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	61	72	76	77	78	78	79	80	79	75	68	39	1	0	0	0	**879**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	13	25	0	29	30	31	32	32	31	30	26	9	1	0	0	0	**292**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	55	107	134	144	145	145	145	145	145	145	143	123	79	14	0	0	0	**1671**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	19	75	102	105	105	105	104	102	102	100	87	86	45	3	0	0	0	**1139**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	7	6	6	3	1	0	0	0	0	**72**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	7	4	1	0	0	0	**95**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	0	0	0	0	**5**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**25**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	4	12	23	31	37	40	41	41	38	32	25	14	5	0	0	0	0	**343**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	9	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**88**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	**97**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**103**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	43	92	134	165	183	188	188	178	148	112	62	16	1	0	0	0	**1519**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	13	59	79	79	84	87	89	89	89	90	87	75	36	2	0	0	0	**957**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	11	39	62	68	70	72	72	71	70	67	65	54	25	3	0	0	0	**747**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**42**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	**39**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0	**96**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**28**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**98**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**94**
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	8	14	20	24	26	27	27	26	20	16	10	4	0	0	0	0	**223**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**56**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**84**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-VILLAALEMANA	0	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-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	1	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**29**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	8	8	4	7	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**75**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**72**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**29**
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**104**
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**94**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	4	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**82**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**28**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	2	2	1	0	0	0	0	0	**31**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**75**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	8	9	8	8	7	3	0	0	0	0	**92**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	**64**
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**85**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	3	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**69**
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	**69**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**48**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**49**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	8	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	**101**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**39**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	1	26	45	63	71	75	78	76	72	62	41	26	3	1	0	0	0	**642**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	4	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**92**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	1	0	1	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**65**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	4	6	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	**90**
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	**79**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	6	6	5	5	2	0	0	0	0	**71**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	5	7	8	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	**72**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	**86**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**82**
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**23**
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	6	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	**57**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**21**
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**62**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**63**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	**78**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**88**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	**26**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**48**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**38**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	4	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**65**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	9	9	9	9	9	9	9	6	7	4	1	0	0	0	**91**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	7	5	6	5	5	6	5	5	4	1	0	0	0	0	**69**
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**58**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**60**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**101**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**100**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	6	6	5	5	3	0	0	0	0	**72**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	7	9	9	9	8	7	6	3	1	0	0	0	0	**74**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-IDAHUELDELVERANO	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	7	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	**69**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	**90**
PFV-ROMERIA	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-PEQUEN	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-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**83**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	**81**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	16	53	82	90	92	93	97	97	96	82	79	62	30	5	1	0	0	**976**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	6	4	4	4	0	0	0	0	**88**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**93**
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**93**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	**75**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	7	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	**75**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**31**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	**70**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**39**
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**32**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**69**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**69**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	**82**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**48**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**96**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	**49**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**97**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	6	6	5	5	2	0	0	0	0	**71**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**73**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	7	6	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	**68**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	8	7	8	5	0	0	0	0	**87**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	3	3	2	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**36**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	**25**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	**31**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**77**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	**107**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**37**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	**105**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**32**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	7	3	5	4	4	2	3	2	1	0	0	0	0	**58**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**56**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	6	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	**80**
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	**101**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	**69**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**104**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	6	5	3	1	0	0	0	**73**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	3	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	**39**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**31**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**58**
PFV-PENCAHUEESTE	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**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**62**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**60**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**57**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**

PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	**18**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**58**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**50**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	7	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**82**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**31**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**91**	**30**	**30**	**30**	**30**	**30**	**30**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**1,817**
CS-CERRODOMINADOR	91	30	30	30	30	30	30	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	**1817**

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**5154**	**5111**	**4958**	**5067**	**4968**	**4971**	**4801**	**3613**	**2010**	**1967**	**1503**	**1502**	**1617**	**1455**	**1412**	**1517**	**1532**	**1874**	**1887**	**3627**	**5088**	**5190**	**5205**	**5281**	**81,309**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G3A_GEO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
NORGENER-NTO1_CAR	132	132	132	132	132	132	132	76	55	65	55	55	65	65	65	65	65	55	55	76	118	129	129	129	**2247**
NORGENER-NTO2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	233	0	214	214	214	214	214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	275	224	0	0	**1801**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	241	343	**816**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	97	87	80	80	97	80	80	80	97	80	80	265	277	277	277	277	**4525**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	100	100	100	100	100	80	80	100	100	80	80	191	281	281	281	281	**4583**
COCHRANE-CCH1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COCHRANE-CCH2_CAR	267	267	267	267	267	267	267	122	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	261	267	267	267	**4073**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	336	336	336	336	320	336	324	142	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	142	336	336	336	336	**5122**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORNITOS-CTH_CAR	170	170	170	163	93	97	92	92	75	75	70	70	75	70	70	75	75	70	70	92	170	170	170	170	**2615**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	138	145	145	145	**573**
GUACOLDA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-3_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-4_CAR	133	133	133	133	133	133	133	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	108	133	133	133	133	**2027**
GUACOLDA-5_CAR	145	145	145	145	145	145	145	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	108	145	145	145	145	**2159**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
COMBARBALA_DIESEL	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	**23**
CHAGUAL_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**20**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	233	233	84	233	233	233	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	208	270	233	233	**3370**
VENTANAS-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	96	96	96	96	95	95	96	75	0	0	75	75	82	75	0	75	75	0	0	0	96	65	115	115	**1593**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	108	108	108	98	98	98	96	75	75	0	0	0	75	0	0	0	0	65	0	0	65	115	115	115	**1414**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	350	350	350	350	350	350	350	280	246	246	0	0	0	0	0	0	0	246	246	336	350	350	350	350	**5449**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	380	380	380	380	380	380	380	239	200	200	0	0	0	0	0	0	0	200	200	351	380	380	380	380	**5570**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	328	328	328	328	328	328	328	328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	328	328	328	328	328	**4260**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	387	387	387	380	380	380	380	328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350	380	387	387	387	**4896**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	18	18	**72**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	**648**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	126	126	126	110	100	90	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**838**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0	14	14	14	14	14	14	**198**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	331	331	331	331	331	331	0	0	0	0	236	236	236	236	0	0	0	236	331	0	331	0	0	**4154**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	327	236	236	236	0	0	0	0	236	236	236	0	0	331	0	331	331	**2734**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	9	15	15	15	15	15	**212**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	99	99	99	99	99	91	88	60	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	99	99	99	99	**1322**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	99	99	113	113	113	113	123	78	92	104	110	110	110	72	101	110	110	67	105	106	99	99	99	99	**2441**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	16	**318**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENOGAS_GLP	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	43	27	1	**116**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	**58**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**47**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	12	12	12	12	12	**166**
CELCO_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	**98**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**84**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	**245**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	**209**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	**140**
CMPCSANTAFE_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9	**161**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	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**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	5	5	5	5	5	**78**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	220	220	220	220	220	220	220	220	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	220	220	220	220	220	**4818**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**98**
MAPA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	16	**351**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	**78**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	**65**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 25 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	522	524	495	509	492	491	465	333	167	166	126	124	139	118	113	128	131	149	144	310	497	512	523	530	**7,707**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	2	40	3	25	0	3	3	3	3	0	160	3	143	104	0	0	0	**493**
Costos Totales [kUSD]	**524**	**524**	**495**	**509**	**492**	**491**	**465**	**335**	**207**	**169**	**151**	**124**	**142**	**121**	**116**	**131**	**131**	**308**	**147**	**453**	**601**	**512**	**523**	**530**	**8,200**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**149.1**	**142.1**	**142.1**	**142.0**	**136.8**	**135.4**	**130.8**	**97.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.2**	**127.6**	**148.7**	**151.7**	**145.6**	**143.3**	**75.27**
Pérdidas [MWh]	243	268	257	277	224	238	279	166	86	98	88	103	117	121	111	130	139	117	113	115	194	200	253	270	**4,206**
Consumos Propios [MWh]	294	294	294	294	294	294	294	284	268	267	254	254	255	254	253	254	252	267	266	282	303	303	303	303	**6,679**
Demanda Total [MWh]	8609	8281	8131	7838	7723	7672	7511	7381	7413	7661	7882	8089	8338	8497	8481	8447	8398	8365	8401	8506	8762	9145	9084	8738	**197,352**
Generación Total [MWh]	**9146**	**8843**	**8682**	**8408**	**8241**	**8204**	**8084**	**7831**	**7768**	**8025**	**8224**	**8445**	**8709**	**8872**	**8845**	**8830**	**8789**	**8749**	**8780**	**8903**	**9260**	**9649**	**9640**	**9312**	**208,237**
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1532**	**1515**	**1511**	**1117**	**1024**	**992**	**985**	**870**	**797**	**800**	**973**	**973**	**812**	**994**	**1079**	**984**	**854**	**963**	**792**	**982**	**1446**	**1987**	**2122**	**1945**	28,048
RAPEL-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**
RAPEL-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**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-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**
CIPRESES-1	30	28	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	**209**
CIPRESES-2	30	20	22	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	**222**
CIPRESES-3	30	30	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	**191**
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**144**
LAMINA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**125**
ISLA	54	50	43	40	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	54	54	54	54	**854**
CURILLINQUE	60	56	46	42	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	60	60	60	60	**895**
LOMAALTA	25	23	19	17	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	25	25	25	25	**364**
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	10	10	10	10	**100**
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**10**
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	165	161	0	0	0	0	0	0	0	0	223	210	202	202	**1162**
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	185	151	0	0	0	213	201	201	**950**
COLBUN-1	182	156	182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	191	157	0	0	0	0	0	0	156	156	**1181**
COLBUN-2	170	168	166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	183	120	0	0	0	0	0	0	156	156	156	**1276**
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**576**
MACHICURA-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**
CHIBURGO	0	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	**340**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
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**
ELTORO-1	58	58	58	58	58	58	58	58	58	20	58	58	58	20	58	58	58	20	58	58	58	58	58	58	**1276**
ELTORO-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	58	20	20	20	58	20	20	11	58	20	20	20	20	20	20	**583**
ELTORO-3	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	**1382**
ELTORO-4	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	**1330**
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**689**
ANTUCO-1	147	147	147	147	147	147	147	147	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	146	147	147	147	147	**3512**
ANTUCO-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**
RUCUE	68	68	68	68	68	68	68	68	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	68	68	68	68	**1616**
QUILLECO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**695**
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**
RALCO-1	177	177	177	170	141	108	108	0	0	0	0	0	0	0	90	90	0	0	114	108	177	177	177	177	**2167**
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	0	**354**
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**710**
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	80	80	80	80	**1260**
PANGUE-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**
ANGOSTURA-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**
ANGOSTURA-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**
ANGOSTURA-3	47	47	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	**1002**
CANUTILLAR-1	50	58	72	67	71	71	67	67	60	60	62	67	67	66	0	59	0	67	0	67	77	77	77	77	**1406**
CANUTILLAR-2	62	69	72	67	71	71	67	61	59	62	67	67	67	67	0	0	0	67	0	67	77	77	77	77	**1370**

ANEXO Nº2
Detalle de la generación real del día 25 de diciembre de 2022

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2022

25-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	5.7	2.1	1.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.7	2.0	2.0	2.0	1.7	1.5	1.5	1.5	1.5	2.0	2.0	3.3	8.0	7.2	7.0	7.0	7.0	72.6	8.0	3.0
COSAPILLA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	5.5	0.3	0.2
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	23.5	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.1	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	11.6	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.3	1.4	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	30.8	1.6	1.3
PUCLARO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	29.9	1.3	1.2
LOSMOLLES	1.5	1.5	1.5	1.9	1.7	1.5	1.6	1.5	1.2	1.5	1.8	1.4	1.7	1.8	1.5	1.2	1.4	1.3	1.7	1.7	1.7	1.3	1.5	1.9	37.4	1.9	1.6
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	2.4	0.3	0.1
CH-HORNITOS	30.4	28.6	26.9	25.4	24.0	22.9	22.1	21.3	20.6	20.1	19.5	18.9	18.5	18.1	17.8	17.7	20.2	25.1	30.6	33.5	32.0	29.5	27.9	27.2	578.8	33.5	24.1
JUNCALITO	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.6	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	11.0	0.7	0.5
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	18.1	17.9	16.1	13.0	11.2	10.1	9.1	8.3	8.2	13.3	13.5	13.2	13.0	12.8	12.6	12.4	12.4	13.8	15.8	18.1	19.4	18.7	17.7	17.0	335.7	19.4	14.0
BLANCO	42.9	41.0	38.5	37.8	36.9	35.3	32.9	31.3	30.2	29.3	28.4	27.6	27.0	26.5	27.4	32.6	41.2	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	578.5	42.9	24.1
LOSQUILOS	29.6	29.6	28.6	28.8	25.4	28.0	26.9	25.7	26.2	26.1	27.0	25.6	24.1	24.3	24.2	23.5	25.1	25.6	23.2	22.1	24.6	27.7	27.7	27.8	627.4	29.6	26.1
CHACABUQUITO	16.7	18.2	18.4	18.4	17.9	16.4	16.6	16.6	16.5	16.2	15.8	16.3	16.0	15.6	14.9	14.6	14.3	14.6	15.3	15.3	13.3	13.8	15.9	16.2	383.8	18.4	16.0
SAUCEANDES	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	0.7	0.5
CARENA	7.2	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	6.6	5.8	4.8	4.5	4.0	3.6	3.4	4.7	5.0	5.7	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	148.4	7.2	6.2
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	123.4	117.5	110.0	106.5	108.3	107.2	102.0	98.5	94.5	96.5	96.5	94.9	91.1	89.3	88.9	92.3	96.7	105.1	113.5	113.5	102.3	105.4	105.6	108.2	2467.7	123.4	102.8
ALFALFAL-2	29.2	26.7	25.4	24.7	24.7	21.5	20.7	19.7	18.9	18.9	18.9	18.9	18.3	14.9	15.3	21.4	31.4	34.8	35.4	37.6	36.2	33.1	31.0	27.5	605.1	37.6	25.2
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	3.3	0.2	0.1
CALIBORO	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.8	0.9	0.9	22.0	1.0	0.9
MALLARAUCO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.2	2.1	1.9	1.8	1.7	1.9	2.3	2.7	2.9	2.7	2.8	62.2	3.1	2.6
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	106.9	107.4	107.2	104.8	95.8	94.0	94.1	92.9	90.8	81.1	81.1	70.2	61.9	62.0	62.0	61.8	38.4	43.3	50.8	74.3	101.9	106.8	108.3	111.4	2009.2	111.4	83.7
SAUZAL	68.1	71.1	70.6	75.4	74.2	72.4	71.3	71.0	65.7	62.2	63.9	61.2	52.8	52.2	50.2	48.2	44.6	42.6	45.6	50.8	60.4	58.9	66.8	72.1	1472.3	75.4	61.3
CIPRESILLOS	5.9	5.8	5.7	5.6	5.6	5.5	5.4	5.3	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.5	5.8	5.7	5.7	5.6	76.1	5.9	3.2
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.4	10.5	10.5	10.6	10.6	10.5	10.5	10.5	10.4	10.3	10.3	10.3	9.9	9.8	9.7	9.5	9.0	8.6	9.1	9.3	10.2	10.1	10.3	10.5	241.4	10.6	10.1
LA-COMPANIA-II	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.3	1.6	1.6	1.6	31.9	1.6	1.3
LAHIGUERA	113.3	114.7	113.3	114.1	109.8	110.6	115.0	110.1	100.0	98.8	102.4	97.2	102.1	91.8	87.1	86.1	94.0	90.4	96.9	99.4	101.3	99.5	111.9	114.8	2474.4	115.0	103.1
LACONFLUENCIA	85.8	72.8	72.6	86.1	124.4	120.5	107.9	91.7	72.3	78.7	80.2	76.8	79.1	80.8	79.0	75.7	76.6	75.8	79.1	101.6	112.7	106.9	104.8	96.5	2138.4	124.4	89.1
ELPASO	40.4	37.8	26.8	24.8	21.9	18.4	18.4	18.4	18.1	20.9	17.7	20.7	13.9	13.9	13.9	14.0	14.0	14.0	14.0	30.3	40.1	40.1	36.1	20.3	548.9	40.4	22.9
SANANDRES	42.2	42.2	42.1	42.1	41.5	35.3	29.0	28.0	27.7	29.7	29.7	28.4	27.1	27.1	27.1	27.1	24.0	23.9	23.9	35.8	42.3	42.3	42.3	42.3	803.1	42.3	33.5
CONVENTOVIEJO	4.9	4.9	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	5.3	5.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.4	5.2	5.2	5.3	5.3	106.3	5.3	4.4
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	63.7	2.8	2.7
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	69.5	2.9	2.9
ROBLERIA	1.5	2.0	1.5	1.3	1.1	1.0	0.9	0.8	1.7	1.7	1.7	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.8	2.0	1.3
LIRCAY	17.7	17.7	17.7	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	15.3	13.2	13.2	13.1	13.0	9.9	9.9	9.9	16.7	17.8	17.8	17.8	17.8	379.3	17.8	15.8
MARIPOSAS	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.1	1.9	1.9
PROVIDENCIA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.2	0.8	0.8
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.3	0.4	0.3
ELGALPON	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.3	0.6	0.6
RIOCOLORADO	6.6	6.6	6.4	6.5	6.5	6.3	6.3	6.3	6.3	6.1	5.9	5.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.7	6.0	6.6	6.4	6.5	125.3	6.6	5.2
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.1	2.2	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.9	1.8	57.1	2.6	2.4
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AILLIN	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	0.0	0.3	0.9	1.0	1.2	1.5	1.5	1.7	1.7	1.9	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.8	2.8	2.6	44.9	2.8	1.9
MUNILQUE-1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	8.2	0.4	0.3
MUNILQUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	5.6	0.4	0.2
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.7	0.3	0.3
LLAUQUEREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEUCHEN	38.8	38.7	38.6	37.0	30.9	17.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	22.8	38.6	38.5	38.5	341.2	38.8	14.2
MAMPIL	22.4	22.0	22.6	23.9	22.0	21.5	12.3	8.2	6.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	7.5	3.3	20.6	22.2	222.6	23.9	9.3
LOSPADRES	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6	0.1	0.1
EL-PINAR	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.8	0.6	0.6	10.6	0.8	0.4
QUILLAILEO	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.3	0.1	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.2	0.4	0.3	0.3	4.8	0.4	0.2
MULCHEN	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	5.8	0.2	0.2
EL-ATAJO	0.7	0.4	0.2	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	0.1	0.7	0.8	0.9	3.7	0.9	0.2
RIOTRUENO	0.2	1.2	0.5	0.9	0.7	0.8	0.7	0.1	1.3	0.2	1.0	0.7	0.4	1.3	0.1	1.1	0.6	0.6	1.0	0.1	1.3	0.1	1.1	0.6	16.6	1.3	0.7
RENAICO	3.9	4.0	3.4	3.5	3.5	3.3	3.1	3.7	4.0	3.4	3.3	3.9	3.9	4.0	3.8	3.9	3.8	3.8	4.0	3.9	4.0	4.0	4.1	4.1	90.3	4.1	3.8
ALTORENAICO	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	18.5	0.9	0.8
RIOPICOIQUEN	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.7	1.8	1.7
ELMANZANO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.0	1.5	1.2	0.0	0.1	1.6	3.0	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	57.2	3.0	2.4
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	0.8	0.8	14.6	0.8	0.6
MOLINERAVILLARRICA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	6.1	0.4	0.3
CARILAFQUEN	14.6	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.8	13.7	13.0	13.0	13.0	11.3	10.0	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	16.8	15.6	15.5	228.3	16.8	9.5
MALALCAHUELLO	1.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.2	1.2	1.2	21.2	1.4	0.9
TRAILELFU	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	5.5	0.2	0.2
ALLIPEN	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	1.2	2.3	1.0	2.2	1.9	1.7	2.3	2.6	2.5	2.2	2.6	2.6	2.6	54.2	2.6	2.3
DONGUIL	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	2.9	0.2	0.1
MAISAN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.1	0.2	0.2
ELCANELO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	40.7	2.2	1.7
ELAGRIO	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	7.4	0.4	0.3
PILMAIQUEN	20.8	20.8	20.8	20.9	20.9	20.8	20.9	20.8	20.9	21.0	21.0	19.3	14.9	16.2	19.7	18.9	19.2	19.1	19.1	19.9	20.7	20.6	20.6	20.5	478.3	21.0	19.9
LOS-PORTONES	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.2	1.1	1.1
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	2.4	2.2	2.0	1.9	2.7	1.6	1.5	1.4	1.3	0.1	1.5	1.8	2.3	2.8	2.7	1.2	2.3	2.4	1.4	2.3	2.2	2.1	1.9	1.7	45.5	2.8	1.9
CORRENTOSO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	5.7	0.3	0.2
PALMAR	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.0	2.0	2.0	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	61.0	2.7	2.5
PULELFU	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.4	4.3	4.3	4.3	4.1	4.1	3.6	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	4.3	4.7	4.7	4.7	4.7	96.6	4.7	4.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2022

25-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1	0.1	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	38.9	1.6	1.6
CAPULLO	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.4	5.2	5.2	5.1	4.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	5.4	7.0	6.9	6.1	5.7	122.1	7.0	5.1
NALCAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.1	1.1	1.1	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	52.9	2.4	2.2
CALLAO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.7	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.7	0.4
HIDROBONITO-MC1	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.1	1.8	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	57.2	2.7	2.4
HIDROBONITO-MC2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.5	0.7	0.7
HIDROBONITO-MC3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.8	0.6	0.6
RUCATAYO	29.1	24.5	24.1	24.2	24.2	21.6	20.3	19.9	19.4	20.2	20.3	17.7	15.5	17.6	20.9	20.2	20.4	20.1	20.4	20.9	21.0	20.7	20.7	21.0	504.6	29.1	21.0
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	1.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	20.1	1.1	0.8
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.4	0.4
DONGO	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	15.1	0.8	0.6
COLLIL	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	21.1	1.1	0.9
QUELTEHUES	25.3	28.0	27.1	27.3	27.2	26.8	24.4	24.4	24.4	24.4	24.5	23.7	23.8	23.8	23.8	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.8	602.9	28.0	25.1
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUAYACAN	9.4	9.6	9.5	9.3	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.1	8.6	4.7	4.0	4.0	4.1	4.0	1.4	1.1	1.1	5.2	8.4	8.5	8.5	8.6	165.9	9.6	6.9
FLORIDA-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
FLORIDA-2	9.0	9.0	8.5	9.4	9.7	8.7	6.3	6.5	8.1	8.4	7.3	7.3	7.0	6.4	5.9	7.4	7.9	8.6	6.0	3.2	2.2	3.5	5.9	8.5	170.7	9.7	7.1
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	14.8	16.8	16.9	16.8	16.9	15.7	16.2	16.7	16.9	15.5	16.2	17.0	17.3	16.1	16.2	14.7	15.6	15.0	16.4	17.0	17.2	17.5	14.8	14.6	388.8	17.5	16.2
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.6	0.7	0.7
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.3	0.3	0.4	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	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.1	0.5	0.5
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.5	2.5	2.4	2.4	2.0	1.6	1.1	1.1	1.2	1.0	1.0	21.2	2.5	0.9
LOSBAJOS	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	5.3	5.2	125.4	5.3	5.2
AUXDELMAIPO	3.9	4.1	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.1	3.8	3.8	3.6	3.7	4.0	3.8	3.8	3.8	3.6	99.1	4.5	4.1
PULLINQUE	10.1	10.2	10.4	10.2	10.0	9.9	9.9	9.9	10.0	10.0	10.1	10.1	10.1	10.1	19.4	19.9	20.3	20.3	19.1	16.0	16.0	16.0	15.0	10.4	313.7	20.3	13.1
RECA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.4	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.8	0.4	0.3
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.3	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.3	0.9	0.8
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	3.4	0.2	0.1
MOCHO	6.4	6.4	6.3	6.3	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.8	5.8	5.9	6.0	6.1	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	146.9	6.4	6.1
LICAN	14.3	9.0	5.8	4.3	4.1	4.1	4.6	4.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	17.4	17.6	14.7	9.6	123.1	17.6	5.1
CUMBRES	9.2	9.3	9.3	9.2	9.2	9.3	9.2	9.2	9.3	9.2	9.1	5.7	6.0	6.0	9.6	9.4	8.7	9.3	9.4	9.3	9.2	9.4	9.4	9.4	212.2	9.6	8.8
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.4	0.4
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	0.2	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.3	0.5	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9	0.2	4.6	0.9	0.2
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	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.6	1.9	1.7
DIGUA	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.2	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	343.2	14.4	14.3
MELO	1.7	1.8	2.2	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.5	1.5	1.7	45.9	2.2	1.9
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	19.8	20.7	20.2	20.3	20.3	20.2	20.2	19.9	20.2	19.8	20.3	19.8	20.0	19.9	20.7	20.0	20.0	19.2	20.6	20.1	20.5	20.9	21.1	21.0	485.7	21.1	20.2
LAVINA	0.2	0.1	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	7.2	0.4	0.3
SANTAELENA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.9	0.3	0.3
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	**188.9**	**182.3**	**187.9**	**192.6**	**183.7**	**192.1**	**192.4**	**187.1**	**176.2**	**187.8**	**197.3**	**181.9**	**195.2**	**197.9**	**186.7**	**175.6**	**186.8**	**183.2**	**200.2**	**194.9**	**195.0**	**188.2**	**204.5**	**197.6**	**4556.2**	**204.5**	**189.8**
ANTUCO	**137.9**	**140.4**	**139.9**	**138.6**	**140.7**	**141.8**	**141.9**	**142.0**	**141.9**	**141.8**	**141.8**	**141.8**	**141.5**	**141.5**	**141.6**	**141.5**	**135.6**	**135.0**	**135.4**	**141.9**	**142.9**	**143.8**	**145.6**	**145.6**	**3382.6**	**145.6**	**140.9**
ABANICO	30.5	30.2	30.4	29.8	30.0	30.1	30.0	29.5	29.6	29.9	29.7	24.1	14.1	14.1	14.1	14.0	12.6	12.7	23.8	28.2	31.8	31.3	30.8	31.0	612.5	31.8	25.5
RUCUE	75.0	72.0	70.0	63.0	62.0	61.0	62.0	58.0	57.0	62.0	62.0	51.0	48.0	47.0	45.0	43.0	35.0	35.0	35.0	58.0	63.0	54.0	63.0	72.0	1353.0	75.0	56.4
QUILLECO	28.0	28.0	28.0	27.0	28.0	28.0	28.0	26.0	22.0	21.0	25.0	22.0	18.0	19.0	19.0	18.0	0.0	0.0	0.0	8.0	22.0	23.0	25.0	25.0	488.0	28.0	20.3
LAJA1	5.8	6.0	6.0	5.9	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	5.7	34.0	6.0	1.4
RAPEL	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**
CANUTILLAR	**99.0**	**120.0**	**131.0**	**149.0**	**144.0**	**135.0**	**129.0**	**116.0**	**98.0**	**114.0**	**139.0**	**107.0**	**137.0**	**143.0**	**122.0**	**114.0**	**106.0**	**108.0**	**105.0**	**109.0**	**166.0**	**144.0**	**146.0**	**155.0**	**3036.0**	**166.0**	**126.5**
CIPRESES	**12.2**	**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**	**70.1**	**72.0**	**41.7**	**75.4**	**271.3**	**75.4**	**11.3**
OJOSDEAGUA	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.1	6.0	**145.6**	**6.1**	**6.1**
LAMINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ISLA	27.8	24.5	23.9	24.0	24.0	24.2	23.9	24.2	23.8	24.5	23.9	21.7	16.0	16.2	15.1	13.7	12.7	12.1	13.9	20.2	40.4	44.4	35.0	43.7	573.9	44.4	23.9
CURILLINQUE	46.2	23.5	20.9	20.8	21.2	22.7	23.3	19.6	19.9	23.8	23.4	21.6	15.4	10.5	9.9	9.9	9.9	9.8	7.3	7.4	32.4	52.4	48.0	40.8	540.6	52.4	22.5
LOMAALTA	21.7	11.1	7.8	7.3	7.6	7.9	8.7	7.3	6.8	8.2	8.8	7.9	6.8	3.5	2.3	1.4	1.4	3.5	3.3	1.3	5.0	19.8	21.5	16.8	197.7	21.7	8.2
LOSHIERROS	4.3	3.1	3.1	3.5	3.6	3.4	3.4	3.4	2.7	5.0	3.9	3.4	3.5	3.6	3.4	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	8.7	10.0	10.1	8.0	106.8	10.1	4.4
LOSHIERROS-2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.7	7.6	1.7	0.3
COLBUN	**303.0**	**308.0**	**298.0**	**123.0**	**87.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**171.0**	**273.0**	**223.0**	**105.0**	**14.0**	**0.0**	**0.0**	**1.0**	**125.0**	**287.0**	**325.0**	**2643.0**	325.0	110.1
MACHICURA	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**25.0**	**600.0**	**25.0**	**25.0**
CHIBURGO	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	342.0	18.0	14.3
SANCLEMENTE	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	88.8	3.7	3.7
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
PEHUENCHE	**130.1**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**8.7**	**209.2**	**150.1**	**188.4**	**179.4**	**151.0**	**135.0**	**168.2**	**155.0**	**2.5**	**14.5**	**309.0**	**387.5**	**389.6**	**425.6**	**3003.6**	**425.6**	**125.2**
RALCO	**175.6**	**171.0**	**166.6**	**258.7**	**201.9**	**111.3**	**108.0**	**61.8**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**9.0**	**133.7**	**131.3**	**200.7**	**307.2**	**318.4**	**211.4**	**2566.8**	**318.4**	**107.0**
PALMUCHO	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	710.7	29.6	29.6
PANGUE	**88.2**	**90.0**	**88.7**	**94.7**	**92.1**	**89.7**	**90.2**	**88.8**	**20.2**	**20.6**	**20.6**	**20.5**	**20.6**	**20.7**	**20.5**	**20.4**	**20.5**	**31.4**	**75.8**	**106.7**	**156.5**	**175.2**	**176.4**	**181.0**	**1810.0**	**181.0**	**75.4**
ANGOSTURA	**46.0**	**47.0**	**46.0**	**42.0**	**40.0**	**50.0**	**116.0**	**136.0**	**41.0**	**47.0**	**46.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**48.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**46.0**	**45.0**	**47.0**	**1266.0**	**136.0**	**52.8**
PE-TCHAMMA	0.0	20.2	36.5	22.8	34.0	78.5	93.4	116.9	103.8	53.0	16.9	27.6	17.0	17.0	17.0	22.8	63.1	63.1	63.1	79.4	76.9	35.4	0.1	1.0	1059.7	116.9	44.2
PE-SIERRAGORDA	4.1	21.0	11.7	18.8	32.2	54.8	59.7	77.4	68.1	28.6	8.7	16.4	10.0	10.1	10.0	16.7	77.5	73.2	73.2	87.8	51.4	51.2	27.1	15.7	905.2	87.8	37.7
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.0	0.0	0.1	2.5	7.3	9.4	12.4	6.8	3.1	0.8	0.0	6.5	10.0	10.0	10.0	11.5	30.0	30.0	30.0	53.2	87.4	81.1	61.9	24.3	488.1	87.4	20.3
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-CALAMA	1.5	0.8	0.4	3.1	10.0	18.1	33.7	24.7	11.4	2.4	0.0	5.7	31.2	64.1	99.9	73.0	123.4	125.9	125.9	144.5	151.2	138.0	73.6	16.6	1279.1	151.2	53.3
PE-CERRO-TIGRE	5.1	1.3	0.0	1.0	15.7	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	19.5	20.1	44.5	115.7	76.0	122.3	125.1	125.1	133.7	124.8	83.3	55.0	8.7	1090.2	133.7	45.4
PE-TALTAL	88.7	92.9	92.2	92.3	90.6	89.0	88.5	82.1	80.5	79.6	75.7	68.7	64.5	64.4	64.7	58.8	31.8	32.3	46.8	68.7	97.7	93.6	94.4	94.3	1832.9	97.7	76.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2022

25-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-SARCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.8	10.5	15.5	11.8	11.5	7.8	11.4	8.1	9.2	4.6	9.3	9.3	4.2	2.6	3.6	2.1	123.3	15.5	5.1
PE-SANJUAN	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	1.2	1.4	1.0	0.2	0.5	5.9	3.0	1.8	3.6	0.6	21.4	5.9	0.9
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.7	7.7	8.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.1	6.0	19.4	10.7	5.2	3.5	2.6	105.4	19.4	4.4
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	4.8	16.2	21.1	21.1	21.1	21.6	24.0	24.0	24.0	34.0	25.8	17.0	5.4	0.2	261.5	34.0	10.9
PE-CABOLEONES-3	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	6.5	7.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.0	4.1	10.3	5.9	3.7	4.9	1.5	74.7	10.3	3.1
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	3.1	6.0	10.9	8.8	6.4	4.1	3.0	2.9	1.6	0.1	0.0	0.0	2.1	4.5	14.2	70.7	14.2	2.9
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	1.7	4.2	6.3	6.5	6.2	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	33.1	6.5	1.4
PE-TALINAYORIENTE	0.0	1.1	3.4	2.2	1.3	0.0	0.5	5.0	8.9	9.8	9.9	15.7	18.9	18.7	12.0	9.4	10.8	11.3	11.3	5.9	0.8	0.4	0.4	4.8	162.3	18.9	6.8
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0	0.9	3.1	4.5	4.5	4.8	5.0	5.0	5.0	5.4	19.0	13.8	7.0	4.1	2.0	1.9	6.3	9.9	103.0	19.0	4.3
PE-PUNTASIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	11.9	25.3	30.6	22.8	17.7	17.6	17.6	17.2	10.3	3.7	1.3	1.9	4.7	8.9	9.2	5.9	207.8	30.6	8.7
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.7	3.7	6.6	6.6	4.9	3.6	3.6	3.7	3.4	3.1	0.8	0.0	0.1	0.1	2.0	1.1	1.1	45.4	6.6	1.9
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.6	7.1	7.9	10.7	9.6	5.7	2.9	1.7	0.5	0.0	0.2	0.9	1.2	0.0	0.0	52.8	10.7	2.2
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.7	2.0	8.0	16.1	17.4	23.8	27.7	12.5	7.5	2.7	1.4	0.4	1.3	3.7	5.0	0.6	0.3	131.8	27.7	5.5
PE-TOTORAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.6	1.8	3.2	4.0	4.0	3.6	2.7	2.0	1.4	0.1	0.5	1.0	0.3	0.5	0.6	29.2	4.0	1.2
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	3.0	3.0	8.9	12.0	18.6	30.0	26.0	11.9	3.3	0.7	2.0	1.1	1.7	1.7	1.8	128.9	30.0	5.4
PE-UCUQUER	1.4	1.6	1.6	1.5	1.0	0.9	0.7	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.7	0.9	0.7	1.3	1.4	1.3	1.0	0.9	0.4	0.6	0.0	0.0	20.2	1.6	0.8
PE-UCUQUER-2	4.2	3.8	3.4	2.3	2.0	1.7	1.6	2.3	2.6	3.5	4.9	4.5	5.6	5.8	5.5	3.8	3.4	2.3	2.6	1.7	1.8	0.0	0.0	0.0	69.2	5.8	2.9
PE-LA-ESTRELLA	25.4	26.1	27.4	17.9	10.7	11.8	11.1	8.1	5.9	5.5	5.5	3.3	1.0	1.0	1.0	1.7	15.0	15.0	15.0	15.5	16.7	9.6	4.4	3.3	257.9	27.4	10.7
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	7.6	6.1	4.2	3.6	3.9	3.9	3.2	2.5	1.0	0.8	1.0	1.1	2.9	3.5	4.1	5.7	125.4	8.8	5.2
PE-LASPENAS	6.0	6.3	6.8	5.1	4.2	3.3	3.2	1.5	0.4	0.1	0.0	0.2	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	41.3	6.8	1.7
PE-ALENA	36.7	38.6	38.6	38.5	38.6	38.6	38.4	37.3	38.6	38.4	38.1	34.7	28.6	25.7	9.5	4.7	3.6	1.5	1.3	2.3	3.6	6.0	13.7	19.4	574.8	38.6	23.9
PE-CUEL	26.3	26.3	22.8	26.2	25.9	27.5	26.4	24.7	17.2	10.9	8.3	4.5	2.5	2.5	2.3	2.3	0.9	0.5	0.6	2.6	5.2	4.8	10.3	13.6	294.9	27.5	12.3
PE-LOS-OLMOS	54.7	54.4	44.0	48.0	43.8	48.3	54.7	55.1	40.6	27.6	22.6	13.1	6.7	5.3	5.6	3.4	1.0	1.2	3.2	17.4	28.9	53.3	69.2	11.4	713.5	69.2	29.7
PE-LAESPERANZA	6.0	8.5	8.8	8.8	8.0	5.3	4.6	4.5	3.0	3.4	2.8	1.2	0.4	0.7	1.8	2.0	1.9	1.6	6.8	5.9	3.8	0.0	0.0	0.0	89.4	8.8	3.7
PE-NEGRETE	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	28.5	20.0	20.5	14.4	12.2	10.8	4.7	2.1	3.7	5.1	5.0	7.6	11.0	26.4	23.3	9.3	436.5	29.0	18.2
PE-LOSBUENOSAIRES	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	22.0	21.6	14.1	11.1	12.2	4.5	4.0	3.6	2.5	1.4	1.6	3.3	3.5	4.1	6.4	7.6	5.1	12.9	268.2	22.0	11.2
PE-MESAMAVIDA	44.9	45.0	42.8	44.0	42.7	45.5	44.2	48.5	34.6	20.0	13.4	7.4	7.7	5.7	4.8	4.6	4.9	5.1	5.5	13.9	14.3	13.3	13.9	22.2	548.9	48.5	22.9
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0
PE-LEBU-3	0.5	0.4	0.7	1.2	1.0	1.1	1.3	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.3	0.3
PE-EL-ARREBOL	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	5.4	1.0	0.9	0.3	0.0	0.4	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.6	9.1	3.4
PE-RAKI	3.4	1.5	0.1	2.0	5.5	6.7	4.5	3.7	4.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.5	0.4	0.1	0.8	37.7	6.7	1.6
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-FLOR	19.3	28.8	27.7	30.7	29.9	26.3	21.0	15.4	12.9	11.4	10.2	6.2	3.5	4.1	5.8	4.1	3.6	7.4	22.9	29.8	13.7	0.0	0.0	0.0	334.9	30.7	14.0
PE-ELNOGAL	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	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	50.6	7.2	2.1
PE-TOLPAN-SUR	67.4	67.1	66.3	66.0	65.5	65.0	67.5	67.5	59.0	53.7	41.3	21.9	17.3	17.2	11.4	6.6	1.1	12.6	7.4	7.1	3.1	50.1	61.5	29.5	932.7	67.5	38.9
PE-MALLECO-NORTE	72.4	42.3	34.6	47.9	37.8	24.2	3.2	7.1	12.3	12.8	13.0	13.6	14.0	14.0	14.0	10.1	6.0	3.9	8.3	16.9	27.0	49.0	87.2	44.2	615.6	87.2	25.7
PE-MALLECO-SUR	94.4	77.2	70.9	59.1	45.7	32.6	13.0	14.0	25.8	17.8	22.0	28.8	30.0	30.0	26.6	13.6	0.5	0.5	0.7	13.0	20.9	68.8	114.0	72.2	891.9	114.0	37.2
PE-SANGABRIEL	106.6	105.9	104.9	111.6	129.1	130.8	144.4	138.3	115.8	76.7	54.4	19.3	6.2	6.1	6.1	5.0	0.5	11.0	18.9	26.2	7.8	95.8	136.3	38.6	1596.1	144.4	66.5
PE-RENAICO	57.1	57.6	52.7	49.6	49.8	46.8	63.2	65.4	43.3	47.0	36.7	32.9	27.6	11.9	9.1	5.2	7.8	9.7	3.3	4.3	18.9	48.1	59.1	29.1	836.1	65.4	34.8
PE-RENAICO-2	7.6	7.5	7.0	7.3	7.6	8.1	8.6	8.5	6.6	5.4	3.5	2.4	2.6	1.9	1.2	1.1	1.4	2.1	1.2	1.3	3.3	6.7	8.1	3.6	114.7	8.6	4.8
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	37.2	33.7	25.5	29.4	33.1	33.4	33.7	33.0	21.2	11.5	7.2	5.7	5.7	4.8	3.8	2.4	4.3	4.0	3.9	12.3	15.1	18.5	11.6	19.5	410.3	37.2	17.1
PE-PUELCHE-SUR	105.6	94.1	90.1	112.6	68.0	57.0	39.6	19.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	28.8	23.8	29.0	29.9	22.2	57.6	103.9	106.9	106.4	114.6	1223.8	114.6	51.0
PE-AURORA	121.6	107.2	59.1	82.2	85.5	69.1	62.5	47.3	25.0	12.0	7.1	15.0	13.1	23.7	34.5	38.5	53.7	52.2	52.4	58.0	64.4	82.3	96.9	83.5	1346.4	121.6	56.1
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-SANPEDRO-2	48.7	44.9	44.1	45.7	50.7	51.6	57.6	52.7	38.0	29.0	26.1	16.7	6.2	5.7	2.9	2.1	2.5	4.1	1.8	0.1	1.6	8.4	16.2	29.6	586.8	57.6	24.4
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.6	1.7	1.7	1.7	1.5	1.2	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.7	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	4.7	5.8	5.6	5.2	5.3	5.1	4.1	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	42.4	5.8	1.8
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.3	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.8	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	92.6	8.2	3.9
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.9	5.4	5.1	5.4	6.8	6.9	6.9	6.8	5.3	4.9	4.3	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	65.1	6.9	2.7
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	8.8	11.5	12.4	12.2	11.2	11.4	11.4	11.3	10.4	10.3	9.0	4.7	0.1	0.0	0.0	0.0	127.1	12.4	5.3
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.7	0.9
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	3.0	6.0	7.9	9.0	14.0	14.0	13.9	12.9	10.1	5.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	100.0	14.0	4.2
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.6	9.0	9.0	7.6	0.0	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	4.2	0.1	0.0	0.0	0.0	91.4	9.0	3.8
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.1	54.0	57.7	74.0	84.2	81.1	80.9	80.3	80.8	84.9	79.4	63.8	19.2	0.4	0.0	0.0	0.0	859.0	84.9	35.8
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.6	9.1	9.1	7.5	8.0	9.3	9.3	9.3	9.2	9.1	7.8	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	99.8	9.3	4.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	8.4	24.4	38.1	47.8	52.4	53.9	54.0	52.8	44.0	32.4	17.1	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	431.3	54.0	18.0
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.7	24.0	24.0	27.5	26.3	25.1	25.1	25.1	24.7	23.4	23.4	23.4	11.0	0.1	0.0	0.0	0.0	294.8	27.5	12.3
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	18.1	18.0	19.7	19.7	18.9	18.9	19.0	18.8	17.6	17.6	17.7	9.0	0.1	0.0	0.0	0.0	220.3	19.7	9.2
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	18.1	25.0	25.0	37.7	44.9	44.9	44.9	44.8	39.9	34.4	30.2	17.8	0.5	0.0	0.0	0.0	416.2	44.9	17.3
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	42.7	129.5	130.8	137.3	167.0	190.8	190.8	190.8	190.4	174.4	166.3	161.8	73.6	1.9	0.0	0.0	0.0	1948.0	190.8	81.2
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	58.0	60.0	60.0	70.4	79.9	79.9	79.9	79.1	70.0	70.0	69.1	29.5	0.7	0.0	0.0	0.0	823.4	79.9	34.3
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	45.6	49.6	46.3	45.8	45.5	45.3	45.2	45.0	44.0	43.7	42.5	19.6	0.3	0.0	0.0	0.0	528.4	49.6	22.0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	24.2	26.0	33.0	35.0	31.0	30.9	30.9	30.9	29.4	29.0	28.8	12.5	0.3	0.0	0.0	0.0	349.1	35.0	14.5
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.2	68.9	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	69.3	23.9	1.4	0.0	0.0	0.0	814.8	70.0	34.0
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	60.6	60.6	60.5	81.5	97.3	97.4	97.4	96.7	75.6	67.4	60.5	44.6	1.0	0.0	0.0	0.0	919.4	97.4	38.3
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.1	0.4	0.0	0.0	0.0	127.0	10.0	5.3
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.9	7.0	7.6	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	4.5	0.1	0.0	0.0	0.0	85.1	7.8	3.5
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.3	8.5	8.8	9.0	9.1	9.1	9.0	8.9	8.8	8.6	6.0	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	94.3	9.1	3.9
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	57.1	58.2	69.1	76.3	68.2	68.2	68.2	68.7	73.3	70.6	67.4	30.9	0.7	0.0	0.0	0.0	793.3	76.3	33.1
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	62.8	63.2	81.0	95.3	88.1	88.2	88.2	87.9	94.0	88.4	83.7	41.3	1.1	0.0	0.0	0.0	983.4	95.3	41.0
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	23.6	24.9	24.9	39.6	49.8	49.8	49.8	49.0	44.8	41.9	37.7	12.7	0.3	0.0	0.0	0.0	452.8	49.8	18.9
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	4.4	4.6	4.6	4.4	4.0	4.1	4.4	4.3	4.4	3.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	4.6	2.0
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	30.7	32.1	45.9	58.2	56.8	56.3	57.0	57.0	52.1	52.0	48.0	19.2	0.4	0.0	0.0	0.0	572.0	58.2	23.8
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.9	2.6	3.1	3.8	4.1	3.8	3.6	3.4	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	4.1	1.3
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	71.8	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	44.0	1.4	0.0	0.0	0.0	933.3	80.0	38.9
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	9.9	10.0	10.0	13.3	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.0	16.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	167.7	16.1	7.0
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.5	21.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	21.3	1.5
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.8	39.4	45.1	45.1	53.3	54.1	54.1	54.1	53.7	51.7	49.8	50.1	41.2	1.5	0.0	0.0	0.0	611.9	54.1	25.5
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	25.8	26.0	33.5	57.2	74.8	74.6	73.2	72.2	47.7	39.6	31.0	10.5	0.2	0.0	0.0	0.0	573.4	74.8	23.9
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	43.6	44.0	57.0	68.9	67.0	67.1	67.0	68.3	74.1	71.3	65.1	23.8	0.6	0.0	0.0	0.0	732.0	74.1	30.5
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	28.1	64.7	65.3	64.9	82.0	87.5	87.5	87.5	85.9	82.5	81.5	79.3	31.0	0.4	0.0	0.0	0.0	928.2	87.5	38.7
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	70.5	70.8	78.9	125.8	125.7	125.7	125.9	118.7	110.3	102.3	78.9	3.6	0.0	0.0	0.0	1190.1	125.

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2022

25-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.8	5.6	7.7	8.4	8.8	8.8	8.6	8.1	7.4	6.0	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	77.1	8.8	3.2
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	27.1	31.8	31.7	35.9	34.8	34.7	34.7	35.5	36.8	31.0	25.3	16.1	0.6	0.0	0.0	0.0	383.6	36.8	16.0
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.1	10.1	10.2	11.5	11.1	11.1	11.1	10.7	9.0	7.3	7.6	4.7	0.2	0.0	0.0	0.0	115.2	11.5	4.8
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	57.9	59.9	72.9	82.6	77.8	77.8	77.8	78.3	81.7	76.0	71.7	37.6	2.1	0.0	0.0	0.0	871.7	82.6	36.3
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	17.4	25.2	34.2	47.2	48.2	48.2	48.2	48.2	43.9	35.3	30.2	25.8	2.9	0.0	0.0	0.0	458.1	48.2	19.1
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.1	34.1	50.0	64.7	119.6	135.2	135.2	135.4	137.7	131.1	108.9	100.3	82.3	4.1	0.0	0.0	0.0	1259.0	137.7	52.5
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.3	30.2	43.4	46.4	47.7	47.9	47.9	47.9	47.0	34.7	25.0	21.9	0.3	0.0	0.0	0.0	446.6	47.9	18.6
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.5	42.1	42.0	51.9	65.4	64.0	64.0	64.0	64.9	69.9	69.9	68.3	32.2	1.9	0.0	0.0	0.0	717.1	69.9	29.9
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.7	6.0	11.8	28.9	50.0	50.0	50.0	50.0	44.3	36.1	32.0	24.0	1.6	0.0	0.0	0.0	391.8	50.0	16.3
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.7	5.0	15.7	24.9	25.0	25.0	25.0	24.9	24.0	21.0	18.9	10.1	0.6	0.0	0.0	0.0	224.6	25.0	9.4
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	33.1	34.0	34.0	30.7	29.0	29.0	29.1	29.2	31.1	31.0	31.0	22.8	1.5	0.0	0.0	0.0	376.2	34.0	15.7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.5	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	5.6	15.5	23.1	22.0	22.0	22.0	21.9	21.0	17.6	12.5	5.3	0.3	0.0	0.0	0.0	191.7	23.1	8.0
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	85.1	9.0	3.5
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.1	7.5	8.5	8.6	0.0	8.5	8.3	8.2	7.9	7.1	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	72.0	8.6	3.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	28.5	83.1	84.5	93.3	129.9	134.3	134.3	134.3	136.5	148.4	148.4	144.8	69.7	4.3	0.0	0.0	0.0	1474.4	148.4	61.4
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.6	33.5	40.2	43.7	60.3	64.3	64.3	64.3	64.6	63.7	61.3	59.1	28.1	1.7	0.0	0.0	0.0	661.9	64.6	27.6
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	61.7	9.8	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	26.6	9.5	0.0	0.0	0.0	207.1	61.7	8.6
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	32.9	84.7	85.0	107.2	119.7	115.9	115.9	115.9	114.5	100.0	99.9	99.5	56.3	4.2	0.0	0.0	0.0	1251.8	119.7	52.2
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	55.0	56.4	65.2	69.8	67.4	67.4	67.6	67.5	68.4	68.3	67.1	38.8	2.0	0.0	0.0	0.0	778.1	69.8	32.4
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	19.8	56.9	57.0	68.0	97.1	113.0	113.0	113.0	112.3	105.0	105.0	104.7	54.6	3.4	0.0	0.0	0.0	1123.0	113.0	46.8
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	18.9	59.2	59.0	69.1	83.7	77.2	77.0	77.0	77.0	79.8	75.4	71.0	44.0	3.1	0.0	0.0	0.0	871.4	83.7	36.3
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	3.2	4.2	5.4	7.1	7.2	7.2	7.1	7.0	6.7	5.8	4.8	0.5	0.0	0.0	0.0	70.0	7.2	2.9
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	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
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.8	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.5	0.1
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.9	15.6	22.8	27.2	29.4	30.5	29.8	28.0	23.9	17.2	8.4	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	241.5	30.5	10.1
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.0	0.4
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.0	2.1	1.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.5	3.0	6.5	8.6	8.6	8.5	8.3	7.9	6.9	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	63.5	8.6	2.6
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.7	3.6	8.0	8.5	8.3	8.1	7.9	7.4	5.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	8.5	2.6
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.2	7.9	8.2	8.6	8.9	9.2	9.3	9.4	9.4	9.2	8.4	4.5	0.3	0.0	0.0	0.0	99.2	9.4	4.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	102.3	9.0	4.3
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.3	2.0	3.2	8.0	8.6	9.0	9.0	9.0	8.1	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	63.1	9.0	2.6
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.5	1.7	1.7	1.7	1.5	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.7	0.6
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.0	7.8	8.6	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	8.4	6.4	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	95.5	9.1	4.0
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.9	9.0	9.0	7.6	4.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	96.9	9.0	4.0
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.7	7.5	8.0	8.2	8.1	8.2	8.2	8.0	8.0	7.6	6.6	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	90.0	8.2	3.7
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	4.1	6.2	7.7	8.7	9.0	9.0	8.5	7.0	5.1	2.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	71.5	9.0	3.0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	3.6	3.9	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	3.7	2.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	42.4	4.0	1.8
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.4	6.6	7.3	7.5	7.6	7.6	7.5	7.4	6.9	5.4	5.3	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	77.2	7.6	3.2
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	6.3	6.8	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	6.4	2.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	71.4	6.9	3.0
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.0	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	4.9	0.7	0.0	0.0	0.0	21.8	6.9	0.9
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.0	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.7	0.8	1.7	2.7	2.8	2.8	2.7	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	17.8	2.8	0.7
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.2	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.3	2.3	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	7.5	8.4	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.5	8.1	6.6	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	89.5	8.7	3.7
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	1.9	1.2	2.8	2.8	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.5	7.6	8.2	8.4	8.3	8.1	8.0	7.8	7.9	7.7	6.7	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	89.9	8.4	3.7
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	6.7	7.3	7.5	7.7	7.7	7.6	7.6	7.5	7.0	5.5	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	77.5	7.7	3.2
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.1	4.5	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	4.9	3.8	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	48.8	5.4	2.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	4.7	0.5	0.0	0.0	0.0	105.2	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.1	2.9	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	3.0	7.0	7.6	7.6	7.7	7.7	7.7	7.6	7.5	7.1	6.3	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	81.3	7.7	3.4
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.2	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.7	7.9	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.4	7.7	4.2	0.2	0.0	0.0	0.0	95.3	9.0	4.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.3	1.0
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.9	1.6	2.1	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	22.1	2.6	0.9
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.2	1.5	1.6	1.7	1.7	1.6	1.3	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.7	0.6
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.7	2.3	2.8	3.0	2.8	3.0	2.9	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	3.0	1.1
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.7	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	32.8	3.0	1.4
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.4	1.1
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	5.8	6.4	6.5	6.7	6.7	6.6	6.5	6.4	6.0	4.9	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	69.9	6.7	2.9
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.8	2.0	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.6	2.2	0.9
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-C

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2022

25-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	5.0	5.8	6.4	6.6	6.7	6.6	6.6	6.4	5.9	4.8	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	68.4	6.7	2.8
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.5	6.7	7.0	7.5	7.8	6.8	6.7	6.6	6.6	6.6	6.8	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	80.8	7.8	3.4
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.4	6.9	7.4	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.2	6.4	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	83.5	7.5	3.5
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	1.7	0.8
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.9	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.0	0.8
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	2.3	2.3	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	32.1	2.9	1.3
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.6	7.3	7.6	7.7	7.9	8.0	8.0	8.0	7.9	7.6	5.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	84.6	8.0	3.5
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.7	7.7	8.1	8.2	8.4	8.4	8.4	8.5	8.4	8.1	6.6	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	91.1	8.5	3.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.5	36.6	50.0	64.8	111.4	132.0	132.0	132.0	133.8	127.0	109.9	63.2	16.3	0.9	0.0	0.0	0.0	1118.4	133.8	46.6
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	52.3	53.0	75.3	89.5	87.0	87.0	87.0	85.5	70.0	70.0	69.9	41.4	3.8	0.0	0.0	0.0	890.9	89.5	37.1
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	37.7	38.0	45.7	59.4	69.1	69.1	69.1	69.0	61.1	53.0	49.0	31.3	2.5	0.0	0.0	0.0	668.6	69.1	27.9
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.5	1.6	1.6	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	1.7	0.8
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.9	1.8	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.0	0.6
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	2.4	2.6	2.8	2.8	2.6	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.3	2.6	2.8	2.7	2.5	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.8	2.3	2.5	2.7	2.7	2.5	2.2	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	2.1	2.3	0.4	0.1	2.2	0.8	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	10.6	2.3	0.4
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	8.5	11.5	12.3	12.7	13.0	13.2	13.3	13.2	13.0	12.2	10.8	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	140.5	13.3	5.9
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.8	0.5	0.8	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.8	0.2
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.4	1.7	1.8	2.0	1.9	1.7	1.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.0	0.6
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.2	1.8	1.5	2.2	3.7	3.0	3.9	2.5	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	3.9	0.9
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.8	2.2	2.5	4.6	6.2	7.7	7.7	7.3	6.8	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	52.7	7.7	2.2
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.1	2.9	3.6	4.0	4.3	4.2	3.9	3.3	2.5	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	35.0	4.3	1.5
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.9	1.3	1.7	1.9	2.3	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	15.1	2.3	0.6
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	1.1
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.8	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.9	1.4	2.1	2.6	3.0	3.0	2.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	19.7	3.0	0.8
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.7	2.7	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	11.3	2.7	0.5
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.9	7.5	8.9	8.9	8.9	8.8	8.1	5.9	3.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	65.9	8.9	2.7
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	2.8	5.0	7.3	8.6	8.5	9.0	9.0	9.0	8.9	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	74.9	9.0	3.1
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	1.2	1.9	2.2	2.7	2.7	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	17.1	2.7	0.7
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	4.6	6.8	8.0	7.8	8.2	8.7	8.5	7.7	5.6	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	8.7	2.9
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.0	1.3	1.6	1.8	1.8	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.8	0.5
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.5	7.9	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.6	7.7	4.9	0.7	0.0	0.0	0.0	97.7	9.0	4.1
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	3.1	2.9	3.0	2.8	2.4	0.0	3.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	21.0	3.1	0.9
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.3	2.4	3.8	6.7	8.0	8.7	9.0	9.0	9.0	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	63.5	9.0	2.6
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.1	1.6	1.9	2.0	2.6	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	16.8	2.7	0.7
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.4	1.4	1.3	1.2	1.2	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.5	0.5
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.0	1.3	2.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.4	0.4
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.9	8.2	8.9	9.0	8.7	8.7	9.0	9.0	9.0	7.6	4.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	91.4	9.0	3.8
PFV-PMGD-LOS-JOTES	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.1	0.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.5	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.6	0.2
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.6	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.1	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	3.0	1.2
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.8	2.0	2.1	2.4	2.4	2.3	2.1	1.9	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.6	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.3	2.6	2.8	2.7	2.5	2.2	1.4	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.8	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.7	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	22.2	2.8	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.0	1.9	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	13.6	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.8	2.3	2.4	2.5	2.6	2.4	2.0	1.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	1.8	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.6	1.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.1	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8	1.2
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.9	1.1
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.2	1.4	1.5	1.6	1.5	1.5	1.3	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.6	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.7	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	3.6	4.7	5.4	5.6	5.5	5.1	4.3	3.2	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	42.0	5.6	1.8
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	2.8	1.3
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.6	2.0	2.2	2.3	2.2	1.8	1.7	1.3	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	2.3	0.8
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	4.8	5.9	6.6	7.0	7.2	7.2	6.9	6.2	5.1	3.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	65.4	7.2	2.7
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.5	7.1	7.9	8.3	8.4	8.3	8.4	8.2	8.1	7.6	6.0	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	87.7	8.4	3.7
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.4	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.0	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.4	1.0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.3	1.0
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.4	3.8	4.7	5.3	5.6	5.5	5.1	3.0	0.1	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	39.3	5.6	1.6
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	0.9	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	25.3	2.7	1.1
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	30.4	2.8	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.6	1.9	0.9
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	4.2	4.3	3.5	4.3	4.3	4.3	3.9	4.1	3.3	4.1	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	46.4	4.3	1.9
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.0	5.4	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.7	5.0	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	65.8	5.9	2.7
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.9	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	34.2	3.1	1.4
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.8	8.5	9.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2022

25-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	3.3	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	2.8	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	39.6	3.6	1.7
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.6	2.2	2.5	2.8	2.8	2.7	2.5	2.1	1.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	23.4	2.8	1.0
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.1	6.9	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	6.2	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	80.5	7.4	3.4
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.0	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	1.8	0.7	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.2	0.9
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.3	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.7	2.3	1.0
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.4	6.0	6.6	6.6	6.4	6.3	6.2	6.2	6.2	5.8	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	63.2	6.6	2.6
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	1.7	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	19.5	1.8	0.8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	4.2	6.2	7.7	8.7	2.4	1.6	6.5	6.5	6.0	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	56.9	8.7	2.4
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	3.5	0.0	1.4	4.9	5.0	5.0	4.6	3.9	2.9	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	35.3	5.0	1.5
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.4	1.1
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.2	5.9	6.7	7.1	7.2	7.3	7.2	7.2	7.2	6.6	5.3	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	76.3	7.3	3.2
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.1	2.9	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	21.0	1.7	0.9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	4.1	6.0	7.4	8.3	8.7	8.4	7.8	5.4	3.6	2.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	66.4	8.7	2.8
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.4	1.1
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.3	4.7	4.5	4.3	4.3	4.4	4.5	4.5	4.5	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	45.7	4.7	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	32.6	2.8	1.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.2	3.3	4.0	4.5	4.7	4.6	4.3	3.6	2.6	1.5	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	37.3	4.7	1.6
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.9	7.8	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.6	8.4	6.6	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	97.3	9.0	4.1
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	5.3	5.9	6.0	6.1	6.2	6.3	6.2	6.3	6.0	5.0	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	66.8	6.3	2.8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	27.8	2.4	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	28.8	2.6	1.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.2	6.6	7.8	7.8	7.8	7.5	7.5	7.5	7.5	7.1	4.8	4.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.7	7.8	3.4
PMGD-PFV-ITAHUE-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	0.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.4	5.1	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.4	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	60.0	5.4	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	4.7	7.4	8.0	8.2	8.2	8.1	8.1	8.2	8.2	7.9	6.4	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	88.2	8.2	3.7
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.1	5.7	6.1	6.1	6.0	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	5.3	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	68.7	6.1	2.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	3.0	3.3	3.3	3.4	3.3	3.4	3.4	3.3	3.1	2.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	37.1	3.4	1.5
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.2	4.9	5.4	5.3	5.2	5.1	5.1	5.1	5.2	5.2	3.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	56.2	5.4	2.3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	57.9	5.0	2.4
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	0.9	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.2	0.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.9	8.0	8.8	9.0	9.0	9.0	6.0	5.1	5.5	5.0	5.8	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	83.8	9.0	3.5
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	23.9	2.2	1.0
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	13.6	44.9	46.0	52.3	67.5	81.0	81.0	81.0	81.0	73.1	64.9	48.5	20.2	6.1	0.0	0.0	0.0	761.4	81.0	31.7
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	9.0	3.7
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	4.7	5.1	5.2	5.2	5.3	5.3	5.3	3.7	1.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	5.3	2.0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.6	2.1	2.4	2.7	2.7	2.7	2.3	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	2.7	0.8
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.1	1.4	0.9	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.5	1.0
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.1	1.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	3.0	1.2
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	3.0	4.3	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.9	0.7	0.0	0.0	0.0	54.1	5.6	2.3
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.9	8.3	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.4	7.2	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	96.2	8.7	4.0
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.2	0.7
PFV-FOTOVOLTSOLAR-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
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.8	8.0	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.4	8.4	8.1	6.7	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	92.3	8.4	3.8
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.6	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.7	7.8	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	104.3	9.1	4.3
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.6	8.1	8.7	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.7	8.0	6.8	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	95.9	8.9	4.0
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.0	7.6	8.2	8.3	8.4	8.5	8.5	8.4	8.4	8.0	6.2	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	90.3	8.5	3.8
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.5	7.2	7.8	7.9	8.0	8.0	7.8	7.8	7.8	7.6	6.5	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	87.4	8.0	3.6
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.8	2.3	1.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.8	0.9
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.6	8.1	8.7	8.8	8.8	8.9	8.8	8.8	8.5	7.1	7.2	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	94.4	8.9	3.9
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.8	1.4	0.7
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	16.8	1.4	0.7
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.6	4.2	5.3	6.1	6.4	6.3	5.7	4.7	3.4	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	48.4	6.4	2.0
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.2	1.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.0	2.4	1.0
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.4	0.5
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	5.0	11.4	19.5	22.0	22.0	22.0	22.0	22.8	18.2	11.0	3.8	0.9	0.0	0.0	0.0	184.6	22.8	7.7
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	3.0	1.2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.6	1.0
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.8	1.0
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	1.9	0.7
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	7.0	7.8	8.0	8.1	8.0	7.9	7.8	7.8	5.7	4.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	78.6	8.1	3.3
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.6	2.0	1.7	1.6	1.9	1.7	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.0	0.6
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2022

25-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	4.4	5.9	7.1	7.8	8.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	8.1	1.6
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	4.3	6.6	7.1	7.2	7.3	7.2	7.1	7.0	6.5	4.8	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	69.1	7.3	2.9
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	12.2	1.1	0.5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.1	0.5
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.3	1.2	1.7	1.5	1.5	1.7	1.6	1.1	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	13.9	1.7	0.6
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	14.7	1.4	0.6
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	3.0	0.7	0.0	0.0	0.0	103.2	9.0	4.3
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.9	8.0	8.6	8.8	8.7	8.7	8.6	8.5	8.4	8.0	7.1	4.1	0.6	0.0	0.0	0.0	95.6	8.8	4.0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.8	3.0	3.0	2.9	2.8	2.9	2.8	2.7	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.7	3.0	1.3
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	34.2	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.9	8.8	8.8	8.6	8.4	8.3	8.3	8.2	8.3	8.3	7.9	5.0	0.6	0.0	0.0	0.0	98.5	8.8	4.1
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	19.2	2.7	0.8
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	33.8	2.9	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	24.5	1.9	1.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	17.0	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	15.5	1.4	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.5	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	1.3	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	33.4	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.3	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	3.8	3.8	3.8	3.7	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	47.5	4.3	2.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	40.5	3.7	1.7
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.1	1.7	1.0	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	11.5	1.7	0.5
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	7.6	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	57.0	8.9	2.4
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.2	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	47.8	4.2	2.0
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.5	1.5	2.5	1.2	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	14.6	2.5	0.6
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	4.0	4.3	4.3	4.4	4.3	4.3	4.3	4.2	4.0	3.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	46.6	4.4	1.9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.1	7.7	8.3	7.6	7.2	7.2	6.2	5.2	4.7	4.4	3.8	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	74.1	8.3	3.1
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	29.4	2.6	1.2
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.8	2.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	32.3	2.9	1.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.6	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.7	8.5	7.5	4.5	0.9	0.0	101.6	9.0	4.2
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.6	8.4	8.8	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.6	8.4	7.5	4.5	0.9	0.0	0.0	0.0	100.6	9.0	4.2
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.8	2.9	1.3
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.5	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	3.0	2.7	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	35.2	3.0	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	29.7	2.7	1.2
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	29.5	2.6	1.2
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.0	4.7	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	6.3	3.9	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	80.3	9.0	3.3
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.4	5.8	5.9	5.9	5.8	5.7	5.6	5.5	5.4	5.7	5.3	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	66.2	5.9	2.8
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	29.9	2.7	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	32.9	2.9	1.4
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	2.7	1.3
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.6	2.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	29.7	2.7	1.2
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.7	1.3	1.9	1.7	1.7	2.4	2.2	1.6	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	17.9	2.4	0.7
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.8	0.3
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.8	7.4	7.9	8.1	8.1	8.1	7.9	7.9	7.9	7.7	6.7	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	89.8	8.1	3.7
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	11.6	1.0	0.5
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.4	5.3	7.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.8	8.5	6.5	3.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	81.4	9.0	3.4
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.2	7.7	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.5	7.4	4.7	0.2	0.0	0.0	0.0	92.2	8.0	3.8
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	30.4	2.7	1.3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.5	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.9	2.4	2.6	0.0	0.3	1.9	2.2	1.6	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	15.9	2.6	0.7
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	4.3	6.4	7.9	8.8	9.0	9.0	8.4	7.1	5.2	3.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	72.9	9.0	3.0
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.1	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.4	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	11.3	0.9	0.5
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	2.9	1.3
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.5	1.0
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	1.9	1.9	1.9	1.4	0.9	0.8	1.0	0.8	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.9	0.6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8	1.2
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	12.3	1.2	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.9	1.9	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	21.8	1.9	0.9
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.1	2.4	2.6	2.7	2.8	2.7	2.6	2.5	2.2	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.4	9.2	9.3	9.3	34.7	49.7	49.7	49.7	50.6	55.8	47.6	24.9	11.4	2.8	0.0	0.0	0.0	409.1	55.8	17.0
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.7	2.2	2.5	2.7	2.7	2.4	2.0	1.4	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.7	7.2	8.0	8.2	8.4	8.4	8.4	8.3	8.1	7.6	5.8	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	85.8	8.4	3.6
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.0	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.7	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	98.7	9.0	4.1
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	29.3	2.6	1.2
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.5	2.4	2.6	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	19.0	1.9	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	4.0	0.0	8.5	8.6	8.6	8.5	8.5	8.2	7.9	7.2	4.2	0.6	0.0	0.0	0.0	83.2	8.6	3.5
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2022

25-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	2.7	5.5	8.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	74.2	9.0	3.1
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.7	2.6	2.6	2.0	1.6	2.3	2.7	2.6	2.5	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	24.9	2.7	1.0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.8	5.2	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	64.8	5.4	2.7
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.3	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	3.0	1.3
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.2	1.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.0	0.9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.3	6.2	6.9	7.2	7.4	7.5	7.4	7.4	7.3	6.9	5.8	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	79.2	7.5	3.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.5	1.8	2.0	2.1	2.1	1.9	1.6	1.2	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	17.4	2.1	0.7
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	1.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.3	1.0
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	1.8	2.4	2.3	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.6	7.8	8.5	8.8	8.8	8.9	8.8	8.7	8.6	8.2	7.1	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	95.4	8.9	4.0
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.8	8.6	8.5	8.8	8.9	8.8	8.8	8.7	8.7	8.6	8.1	5.4	1.2	0.0	0.0	0.0	102.3	8.9	4.3
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ALBOR-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	0.0
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.5	2.3	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.8	8.8	5.5	8.8	8.8	8.7	8.6	8.5	8.5	8.8	8.6	5.7	1.1	0.0	0.0	0.0	100.8	8.8	4.2
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	6.6	7.2	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.1	5.7	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	80.1	7.5	3.3
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	4.6	5.2	5.4	5.4	5.4	5.4	5.1	4.0	2.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	5.4	2.0
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	4.5	6.6	8.2	9.0	9.2	9.1	8.6	7.4	5.2	3.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	75.2	9.2	3.1
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.9	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.7	2.7	1.0
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.2	7.9	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	7.9	0.9
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.3	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	48.0	4.3	2.0
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	1.9	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.8	1.1
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.6	0.2
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.5	2.6	1.2
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	30.6	30.6	30.4	29.7	29.6	29.6	29.6	32.6	80.3	89.7	90.4	90.4	90.3	90.0	89.2	88.2	87.3	86.8	85.7	85.9	76.9	31.9	31.6	31.6	1468.6	90.4	61.2
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.0	1.8	1.8	0.1
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	9.2	9.2	9.3	9.3	9.3	9.2	9.3	9.2	9.2	9.1	8.9	8.7	8.4	8.3	8.4	8.3	8.5	8.6	8.8	9.0	9.2	9.4	9.3	9.7	215.6	9.7	9.0
CERROPABELLON-U2_GEO	21.1	20.9	20.8	21.2	21.1	20.9	20.8	20.9	20.6	20.1	19.5	19.2	18.8	18.7	18.8	18.8	18.9	19.4	19.5	19.7	19.6	19.9	19.8	20.3	479.2	21.2	20.0
CERROPABELLON-U3_GEO	9.2	9.2	9.3	9.3	9.3	9.2	9.3	9.2	9.2	9.1	8.9	8.7	8.4	8.3	8.4	8.3	8.5	8.6	8.8	9.0	9.2	9.4	9.3	9.7	215.6	9.7	9.0
NORGENER-NTO1_CAR	132.1	128.8	89.3	92.3	99.4	108.6	89.1	88.1	57.4	64.6	67.3	62.7	66.9	67.3	64.4	61.1	63.5	57.2	73.8	119.7	119.5	122.8	127.2	127.0	2150.1	132.1	89.6
NORGENER-NTO2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U14_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U15_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	195.8	195.8	195.8	195.8	195.8	195.8	195.5	131.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	99.2	266.1	244.4	214.7	284.4	2632.8	284.4	109.7
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2022 25-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	269.6	276.8	276.5	276.6	276.7	276.2	274.0	181.8	107.4	104.8	95.6	91.6	93.0	83.4	80.6	80.6	88.7	91.7	98.1	207.9	275.1	272.4	275.4	275.6	4430.1	276.8	184.6
ANGAMOS-ANG2_CAR	250.5	277.0	272.5	257.4	279.9	278.7	278.2	199.6	116.0	106.2	111.2	103.4	109.8	93.5	87.6	96.3	102.6	103.4	102.9	225.7	271.2	268.4	268.5	268.4	4528.9	279.9	188.7
COCHRANE-CCH1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COCHRANE-CCH2_CAR	262.1	265.0	248.1	206.4	206.1	225.3	239.2	175.8	115.8	118.3	123.9	109.2	122.9	84.6	60.5	60.5	60.6	60.6	82.0	156.7	243.9	256.8	259.1	268.3	4011.7	268.3	167.2
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	351.0	352.9	341.1	271.4	277.8	317.6	301.9	189.4	138.9	142.7	139.3	128.2	137.8	139.0	132.1	123.9	128.4	127.3	182.0	257.6	309.0	312.7	312.9	319.4	5434.3	352.9	226.4
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21.8	22.0	22.0	22.0	22.1	22.0	22.0	22.3	22.2	22.2	21.8	22.0	22.0	22.1	21.9	21.9	21.8	21.9	21.7	22.3	22.1	21.9	21.8	21.9	527.4	22.3	22.0
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	162.1	162.4	136.6	99.4	91.7	104.6	87.9	86.2	75.4	77.4	77.2	77.1	80.5	77.7	77.1	72.2	74.5	76.8	93.0	122.1	148.6	159.0	162.0	164.3	2545.8	164.3	106.1
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-3_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-4_CAR	129.4	131.1	129.2	131.8	131.9	123.0	121.3	65.7	38.4	38.1	38.1	38.1	38.1	38.2	38.1	38.1	38.1	38.1	48.5	103.6	126.1	128.3	129.1	130.7	2011.1	131.9	83.8
GUACOLDA-5_CAR	105.4	107.1	105.0	107.3	126.4	129.2	139.6	83.2	38.7	38.3	38.3	38.3	38.3	38.4	38.4	38.3	38.4	38.3	47.2	103.4	135.0	142.3	138.6	137.9	1991.3	142.3	83.0
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2022

25-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	242.0	252.0	253.0	173.0	83.0	103.0	84.0	82.0	84.0	82.0	84.0	82.0	84.0	82.0	82.0	84.0	84.0	82.0	94.0	211.0	266.0	256.0	248.0	245.0	3422.0	266.0	142.6
CAMPICHE_CAR	252.0	230.0	211.0	197.0	216.0	224.0	156.0	90.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	86.0	102.0	207.0	250.0	251.0	236.0	230.0	3703.0	252.0	154.3
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	34.6	34.6	34.6	145.2	34.6	6.0
ACONCAGUA_GOGEN	21.0	20.0	20.0	20.0	21.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	21.0	20.0	17.0	16.0	16.0	16.0	17.0	18.0	20.0	20.0	18.0	18.0	20.0	459.0	21.0	19.1
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	101.0	95.0	94.0	98.0	95.0	94.0	95.0	66.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	95.0	107.0	108.0	108.0	1160.0	108.0	48.3
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	112.0	107.0	106.0	100.0	99.0	97.0	95.0	73.0	19.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	113.0	114.0	115.0	1204.0	115.0	50.2
NEHUENCO-1_GAS	324.0	325.0	325.0	325.0	325.0	325.0	326.0	319.0	94.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	83.0	219.0	266.0	319.0	321.0	322.0	323.0	4561.0	326.0	190.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	378.0	377.0	376.0	381.0	377.0	377.0	376.0	326.0	238.0	224.0	234.0	224.0	224.0	223.0	224.0	233.0	224.0	224.0	222.0	336.0	379.0	377.0	378.0	377.0	7309.0	381.0	304.5
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	352.7	352.1	351.7	351.3	351.4	350.2	350.4	272.3	217.9	241.1	55.8	0.0	0.0	0.0	38.8	79.9	86.6	195.2	247.5	319.4	349.2	353.8	354.4	354.1	5625.4	354.4	234.4
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	362.4	362.0	361.4	361.3	361.5	360.8	360.6	244.7	203.7	197.7	52.4	0.0	0.0	0.0	44.6	78.9	84.6	169.5	204.6	329.5	352.1	362.1	368.2	370.5	5593.1	370.5	233.0
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	0.0	0.0	12.0	12.0	0.5
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12.3	12.3	12.3	12.3	12.2	12.3	10.8	6.5	6.7	6.9	7.0	7.0	7.1	7.1	7.0	6.9	6.7	6.6	6.5	11.1	12.0	12.1	12.2	9.1	223.0	12.3	9.3
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	315.0	321.0	319.0	324.0	323.0	320.0	325.0	0.0	0.0	0.0	0.0	244.0	193.0	250.0	176.0	0.0	0.0	0.0	259.0	271.0	0.0	314.0	0.0	0.0	3954.0	325.0	164.8
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	296.0	236.0	249.0	261.0	0.0	0.0	0.0	0.0	232.0	182.0	222.0	0.0	0.0	315.0	0.0	316.0	324.0	2633.0	324.0	109.7
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	6.7	6.7	6.7	6.7	5.8	5.7	5.9	5.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.7	7.0	8.4	8.2	7.2	94.3	8.4	3.9
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	0.5	0.6	0.4	0.8	0.7	0.9	1.0	0.8	0.8	0.6	0.7	0.5	0.6	0.8	0.8	0.8	1.1	1.1	1.1	0.7	0.9	0.9	0.6	0.3	18.0	1.1	0.8
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	105.0	101.0	98.0	106.0	102.0	100.0	100.0	63.0	61.0	66.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	76.0	100.0	98.0	101.0	97.0	1389.0	106.0	57.9
CANDELARIA-2	90.0	97.0	99.0	99.0	102.0	111.0	121.0	82.0	75.0	109.0	98.0	98.0	90.0	100.0	79.0	77.0	83.0	96.0	114.0	109.0	101.0	97.0	98.0	98.0	2323.0	121.0	96.8
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	15.2	15.2	15.1	15.3	15.3	15.2	15.2	15.1	14.3	15.0	15.1	14.6	14.4	13.9	12.9	14.2	14.7	13.6	12.9	12.5	14.0	14.6	14.9	15.2	348.1	15.3	14.5
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	39.7	29.4	0.0	0.0	13.5	5.4	0.0	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	38.9	39.6	40.0	40.0	247.4	40.0	10.3
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	3.7	2.7	4.2	4.2	4.3	4.1	3.7	2.7	2.2	1.8	1.4	1.5	1.6	1.1	1.2	1.6	1.7	1.3	1.1	1.4	3.3	2.0	2.3	1.8	56.6	4.3	2.4
VINALES_COGEN	32.8	30.0	30.0	22.3	14.5	15.0	15.0	15.3	13.5	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	13.7	29.8	34.0	34.0	34.0	453.9	34.0	18.9
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	2.7	2.8	2.8	2.8	3.0	2.5	2.6	2.6	2.8	2.8	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.5	2.6	2.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	63.0	3.0	2.6
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2022

25-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.8	0.8	0.0	0.3	0.7	0.8	0.8	0.7	0.8	1.1	1.1	1.2	0.9	0.1	1.2	1.1	1.1	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	18.6	1.2	0.8
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	34.0	36.3	39.2	41.3	40.1	41.4	39.6	40.8	40.6	41.9	38.4	35.4	38.9	41.7	38.3	36.4	35.6	34.0	33.6	38.7	43.0	42.2	37.7	38.3	927.3	43.0	38.6
LAJAEVE	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	5.0	6.0	7.0	6.0	108.0	7.0	4.5
MASISA_COGEN	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.6	5.6	5.7	5.6	5.6	5.3	2.5	132.9	5.8	5.5
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	50.7	11.4	0.0	72.5	50.7	3.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	14.3	0.0	0.0	19.4	14.3	0.8
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	55.7	50.4	49.8	49.9	51.7	57.2	55.3	55.4	53.3	54.0	52.4	50.2	53.1	52.1	51.3	53.6	51.0	49.7	47.8	49.2	49.5	50.6	51.3	54.4	1248.9	57.2	52.0
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	12.8	17.8	23.7	19.8	18.7	18.5	17.6	15.6	13.5	14.0	17.0	18.3	22.2	23.2	26.8	22.4	17.2	17.0	10.4	11.4	6.5	4.6	8.0	12.1	389.1	26.8	16.2
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLGUAN_COGEN	11.2	11.1	10.8	10.7	10.8	10.9	10.7	10.8	10.9	11.3	11.2	10.5	10.5	10.0	9.6	9.8	9.3	6.6	6.7	7.9	10.3	11.8	12.0	11.5	246.8	12.0	10.3
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	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	0.0	0.2	13.8	2.6	0.0	17.1	13.8	0.7
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	49.5	49.0	49.5	48.5	49.5	48.5	48.0	47.5	48.5	47.5	50.5	49.5	48.5	49.5	49.5	48.5	50.0	50.0	49.5	50.5	50.5	49.0	50.5	50.5	1182.5	50.5	49.3
ESCUADRON_COGEN	5.5	5.5	5.4	3.0	5.3	5.5	5.5	3.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.5	5.5	5.5	5.5	5.5	85.0	5.5	3.5
SANTAMARIA_CAR	220.0	221.0	222.0	219.0	218.0	219.0	220.0	217.0	182.0	184.0	183.0	185.0	186.0	187.0	183.0	182.0	184.0	185.0	195.0	229.0	222.0	221.0	220.0	222.0	4906.0	229.0	204.4
CORONEL_GN	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	33.8	8.3	0.0	45.3	33.8	1.9
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-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
BOCAMINA-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
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	8.4	8.8	8.9	8.0	7.1	8.4	7.8	9.0	9.0	9.1	7.8	9.2	8.8	8.1	7.4	6.1	5.1	6.5	8.2	9.7	10.3	9.9	10.4	11.1	203.1	11.1	8.5
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	20.3	20.1	20.4	19.7	2.2	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	82.7	20.4	3.4
VALDIVIA_COGEN	22.5	23.8	20.8	25.7	17.2	11.7	18.0	22.8	19.7	18.3	21.6	25.3	21.5	25.2	26.2	30.5	33.4	34.4	50.2	51.0	40.6	29.4	7.3	9.3	606.3	51.0	25.3
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	20.9	15.6	9.1	6.4	6.4	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	20.9	2.8
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	8.6	0.5
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.5	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29.5	1.5	1.2
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	1.3	0.9	0.1
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-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
CASABLANCA-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
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	3.7	4.9	6.0	6.8	7.1	7.0	6.5	5.8	4.7	3.3	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	61.8	7.1	2.6
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2022

25-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFTI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	2.9	3.0	2.9	2.7	3.0	2.9	2.8	3.3	3.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	3.3	3.5	37.5	3.5	1.6
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.5	0.1
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	42.8	3.3	1.8
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-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
PMGD-LOSSAUCES-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
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-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
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-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
WATTS-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
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-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
MULTIEXPORT-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
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-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
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	66.6	2.8	2.8
SALMOFOOD-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
CHANGOS->CUMBRES C1	-595.9	-610.8	-584.9	-547.2	-547.2	-495.7	-498.2	-355.4	-195.2	-209.7	-180.1	-107.4	-56.1	-39.5	-32.8	4.4	88.3	109.5	49.4	-114.6	-266.1	-233.9	-361.8	-477.9	-6258.6	109.5	-260.8
CHANGOS->CUMBRES C2	-594.8	-609.6	-285.9	-546.2	-546.2	-495.0	-497.4	-355.5	-196.2	-210.6	-181.2	-108.9	-57.8	-41.3	-34.6	2.4	86.0	107.1	47.2	-116.3	-266.9	-234.9	-362.2	-477.3	-5976.2	107.1	-249.0
CUMBRES->CHANGOS C1	616.8	632.2	605.2	566.3	566.5	513.5	515.9	369.5	205.8	219.8	189.0	115.2	63.7	47.3	40.7	3.6	-80.0	-100.9	-40.5	124.7	278.3	246.1	376.2	495.8	6570.6	632.2	273.8
CUMBRES->CHANGOS C2	615.3	630.8	603.6	564.7	564.8	511.7	514.2	367.8	204.1	218.0	187.3	113.4	62.1	45.7	39.0	2.0	-81.6	-102.5	-42.0	123.3	277.0	244.8	374.9	494.2	6532.5	630.8	272.2
TOTAL HORA.	7288.7	7007.0	6813.7	6719.5	6481.7	6223.5	6136.1	5930.2	5664.3	5961.2	6121.4	6173.7	6235.9	6481.0	6487.8	6464.8	6199.2	6162.5	6225.4	6425.6	6742.7	7427.2	7659.3	7357.4	**156,390**		
TOTAL HORA. SING	1734	1798	1705	1542	1622	1769	1760	1710	2020	2002	2068	2288	2452	2459	2521	2453	2597	2518	2547	2492	2290	2128	1941	1876	**50,292**		
TOTAL SEN	9023	8805	8519	8262	8103	7992	7896	7640	7684	7963	8190	8462	8687	8940	9009	8918	8797	8680	8772	8917	9033	9555	9600	9234	**206,682**		
CONS. PROPIOS	158	158	158	158	158	156	156	165	165	158	158	132	132	132	149	158	165	165	156	156	165	157	165	165	**3,744**		
CONS. PROPIOS SING	119	119	119	119	119	119	119	119	119	113	113	113	113	113	113	113	113	113	119	119	119	119	119	119	**2,799**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1211	-1242	-1040	-1112	-1112	-1008	-1013	-724	-401	-429	-369	-222	-120	-87	-74	1	168	210	90	-239	-544	-480	-738	-973	**(12,669)**		
PERDIDAS APROX.	161	146	146	138	127	120	116	119	122	134	145	156	165	180	180	182	176	177	174	167	167	210	208	177	**3,794**		
PERDIDAS APROX. SING	143	160	110	96	108	115	114	65	63	65	66	76	85	81	88	68	65	50	68	108	124	89	99	127	**2,233**		
DEMANDA APROX.	5758	5462	5470	5312	5085	4939	4851	4922	4977	5239	5450	5663	5820	6083	6086	6125	6026	6031	5984	5863	5866	6581	6548	6042	**136,182**		
DEMANDA APROX. SING	2684	2761	2516	2440	2507	2543	2540	2250	2238	2252	2258	2322	2374	2352	2394	2271	2251	2145	2270	2505	2591	2400	2460	2604	**57,928**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7659.3	7659

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 25 de diciembre de 2022

25-12-2022																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	200	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL B a GNL A, se mantiene en 200 MW por CSG			IL 2022002354	ENGIE	-	-
00:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
00:00	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
00:06	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	FS
00:09	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	FS
00:10	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS
00:20	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
00:20	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
00:20	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
00:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
00:20	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:20	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	
00:20	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:20	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:21	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	O	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	FS
00:21	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	O	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	FS
00:23	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	FS
00:24	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	FS
00:26	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
00:30	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	FS
00:44	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	DF	-	FS	-	SIF	Falla en la partida	-	-	IF 2022004762	RNE	-	
00:45	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	250	LF	-	CI	PCP	OM	Alta diferencial de temperatura	-	-	IL2022002356	AES ANDES	-	CI
01:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	200	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GNL B, se mantiene en 200 MW por CSG			IL 2022002354	ENGIE	-	-
01:42	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
01:42	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT
01:42	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Más SSCC	-	-	IL2022002356	AES ANDES	-	MT
01:42	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
01:42	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
01:42	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
01:42	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
01:46	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	FS
02:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	200	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL B a GNL A, se mantiene en 200 MW por CSG				ENGIE	-	-
02:22	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada limitación IL2022002328	-	-	-	SANTA FE	-	PC
02:35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
02:35	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
02:35	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:35	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:35	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	PO	-	MT	-	EP	-	-	-	IL 2022000639 - SI 2022114443	AES ANDES	-	-
02:35	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	-
02:35	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
02:35	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	-
02:35	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
03:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
03:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	A	-	COLBUN	-	MT
03:05	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	-	DF	-	FS	-	SDCF	Problema de alimentación biomasa.	-	-	SDCF2022115744	COMASA	-	FS
03:05	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
03:08	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	FS
04:08	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
04:08	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
04:08	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	-
04:08	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
04:08	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	-
04:31	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
04:31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
04:31	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
04:31	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
04:31	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	250	LF	-	PC	PCP	OM	Menos SSCC	-	-	IL2022002356	AES ANDES	-	PC
04:31	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	PC
04:31	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
04:31	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	PO	-	PC	-	EP	-	-	-	IL 2022000639 - SI 2022114443	AES ANDES	-	-
04:31	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
04:31	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
04:35	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	
04:45	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
04:52	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	FS
05:03	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	5	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	CI
05:12	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
05:12	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT
05:12	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Más SSCC	-	-	IL2022002356	AES ANDES	-	MT
05:12	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
05:12	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
05:12	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
05:12	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
05:12	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:12	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
05:12	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
05:12	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	PO	-	MT	-	EP	-	-	-	IL 2022000639 - SI 2022114443	AES ANDES	-	-
05:12	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	-
05:12	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
05:12	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	-
05:18	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	FS
05:46	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
05:46	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	-
05:46	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	320	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
05:50	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	
06:43	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:43	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	-
06:43	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
06:43	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNA a GNLA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
07:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	Finaliza SSCC	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	MT
07:06	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:21	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	RO	LC	PS	-	OM	-			IL 2022002354	ENGIE	-	-
07:32	-	RALCO-1	RALCO_sinv		RO	-	PS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	RALCO-1	RALCO_sinv		RO	-	PS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
07:33	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A		RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	
07:33	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
07:33	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A		N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
07:33	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A		N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
07:33	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A		RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
07:33	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A		RO	LC	MT		OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
07:33	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COLBUN	-	
07:33	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	
07:33	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:33	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:33	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
07:33	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	

25-12-2022																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
07:33	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN		LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	
07:33	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	
07:33	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS_2_BIOGAS		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	
07:33	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	
07:33	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:33	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:33	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:33	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:33	-	CERROPABELLON-G2A	ERNC		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:33	-	CERROPABELLON-G1A	ERNC		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:33	-	PAM	PAM_COGEN		RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	
07:33	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	Cancela IL 2022002354				ENGIE	-	-
07:37	-	RALCO-1	RALCO_sinv		DRO	-	FS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
07:41	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv		N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
07:45	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv		DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
07:48	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM					ENGIE	-	-
07:49	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A		N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:49	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A		N	LC	PS	-	OM		-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
07:53	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A		DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	
07:54		**CDC**	**Inicia Ctx L-66 kV Linares-Chacahuin**	-	-	-	-	-	-	**Inicia Ctx L-66 kV Linares-Chacahuin**	-	-	-	CDC	-	-
07:56	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENGIE	-	-
08:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1		N	-	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2		N	-	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	12	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022108085	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:05	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-1100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	-
08:05	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:05	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	139	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:05	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:05	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:05	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:05	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:05	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:05	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:05	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:05	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:05	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:05	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:05	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:05	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
08:05	-	PULELFU	PULELFU	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
08:05	-	BLANCO	BLANCO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:05	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:05	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:05	-	CHIBURGO	CHIBURGO	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:05	-	JUNCAL	JUNCAL	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:05	-	LOSQUILOS	LOSQUILOS	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:05	-	MACHICURA	MACHICURA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:05	-	QUILLECO	QUILLECO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:05	-	RUCUE	RUCUE	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:05	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:05	-	ABANICO	ABANICO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	ANTUCO	ANTUCO	144	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	ISLA	ISLA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	LOMAALTA	LOMAALTA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	PULLINQUE	PULLINQUE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	SAUZAL	SAUZAL	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	PANGUE-1	PANGUE-1	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	PANGUE-2	PANGUE-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:05	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:05	-	MAMPIL	MAMPIL	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:05	-	PEUCHEN	PEUCHEN	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:05	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:05	-	LICAN	LICAN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:05	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:05	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-
08:05	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
08:05	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:05	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:05	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:05	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:05	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:05	-	PE-AURORA	PE-AURORA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PE-CUEL	PE-CUEL	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	128	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-

25-12-2022																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
08:05	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:05	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCAY	-	-
08:05	-	LIRCAY	LIRCAY	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:05	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:05	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:05	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:05	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:05	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:05	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:05	-	CHACAYES	CHACAYES	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:05	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:05	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:05	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:05	-	PUNTILLA	PUNTILLA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:05	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:05	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:05	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:05	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:05	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:05	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:05	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:05	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:05	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:05	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	116	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:05	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:05	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:05	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RUCATAYO	-	-
08:05	-	ELPASO	ELPASO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
08:05	-	SANANDRES	SANANDRES	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
08:05	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:05	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:05	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:05	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:05	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:05	-	RIOPICOIQUEN	RIOPICOIQUEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:05	-	RIO BONITO	RIO BONITO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:05	-	PE-ALENA	PE-ALENA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:05	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:05	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:05	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS	-	-
08:05	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS	-	-
08:05	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:05	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:05	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:05	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:05	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:05	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:05	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:14	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:17	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A		N	LC	PS	-	OM		-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
08:23	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:35	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
09:35		**MOV. CMG**	-				-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
09:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
09:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
10:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		N	LC	PS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	
10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A		RO	LC	PS		OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
10:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A		RO	LC	PS		OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
10:07	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	
10:20	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A		RO	LC	PS		OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
10:24	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A		RO	LC	PS		OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
10:29	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A		DRO	DLC	FS		OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
10:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A		DRO	DLC	FS		OM		-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
11:15	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-1650	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	-
11:15	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	132	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	165	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:15	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:15	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:15	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:15	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:15	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
11:15	-	PULELFU	PULELFU	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
11:15	-	QUILLECO	QUILLECO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:15	-	RUCUE	RUCUE	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:15	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	143	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:15	-	ABANICO	ABANICO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:15	-	ANTUCO	ANTUCO	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:15	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:15	-	ISLA	ISLA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:15	-	LOMAALTA	LOMAALTA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:15	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:15	-	PULLINQUE	PULLINQUE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:15	-	SAUZAL	SAUZAL	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:15	-	SAUZALITO	SAUZALITO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:15	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:15	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	GUAYACAN	GUAYACAN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:15	-	MAMPIL	MAMPIL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:15	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:15	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:15	-	LICAN	LICAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:15	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:15	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-
11:15	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
11:15	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-

25-12-2022																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
11:15	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE.	-	-
11:15	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE.	-	-
11:15	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:15	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCAY	-	-
11:15	-	LIRCAY	LIRCAY	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:15	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
11:15	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
11:15	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
11:15	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
11:15	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:15	-	CHACAYES	CHACAYES	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:15	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
11:15	-	PUNTILLA	PUNTILLA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PUNTILLA	-	-
11:15	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:15	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	124	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	191	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RUCATAYO	-	-
11:15	-	ELPASO	ELPASO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
11:15	-	SANANDRES	SANANDRES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
11:15	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:15	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:15	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:15	-	NALCAS	NALCAS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:15	-	PALMAR	PALMAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:15	-	RIOPICOIQUEN	RIOPICOIQUEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:15	-	RIO BONITO	RIO BONITO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:15	-	PE-ALENA	PE-ALENA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
11:15	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
11:15	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	113	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
11:15	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS	-	-
11:15	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	116	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
11:15	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
11:15	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:15	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:15	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
11:15	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
11:15	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
12:15		**MOV. CMG**	-				-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
13:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		PDO	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022000639 - SI 2022114443	AES ANDES	-	-
13:27	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-		-	IL 2022001813	ENLASA	-	
13:28	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	LF	-	CI	PCP	OM	-		-	IL 2022001813	ENLASA	-	
13:45	-	COLBUN-1	COLBUN vsign		DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
14:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A		DRO	DLC	PP		OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
14:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A		DRO	DLC	PP		OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
14:02	-	COLBUN-1	COLBUN vsign		N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
14:27	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		N	-	CI	-	OM	**Inicia CSF zona sur por falla de ambos circuitos de la línea de 220 kV Río Tolten - Lastarria.**	-	N	IF 2022004772 - IF 2022004773	COLBUN	-	
14:27	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A		RO	DLC	PMT		OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
14:27	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
14:28	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A		RO	DLC	PMT		OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
14:51	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DN	-	PP		OM	-	-	-		CRELL	-	
15:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN_A		DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
15:05	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	-	PC		OM	-	-	-		CRELL	-	
15:43	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-1912	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	-
15:43	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:43	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:43	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:43	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:43	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	143	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:43	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:43	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	155	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:43	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:43	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:43	-	MAITENES	MAITENES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:43	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:43	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
15:43	-	QUILLECO	QUILLECO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
15:43	-	RUCUE	RUCUE	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
15:43	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	158	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
15:43	-	ABANICO	ABANICO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:43	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:43	-	ISLA	ISLA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:43	-	LOMAALTA	LOMAALTA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:43	-	SAUZALITO	SAUZALITO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:43	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:43	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

25-12-2022																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
15:43	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43	-	GUAYACAN	GUAYACAN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
15:43	-	MAMPIL	MAMPIL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
15:43	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
15:43	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
15:43	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
15:43	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-
15:43	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
15:43	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:43	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:43	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	126	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:43	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:43	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:43	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:43	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	125	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE.	-	-
15:43	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE.	-	-
15:43	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:43	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCAY	-	-
15:43	-	LIRCAY	LIRCAY	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:43	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
15:43	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
15:43	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:43	-	CHACAYES	CHACAYES	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:43	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
15:43	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
15:43	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:43	-	PUNTILLA	PUNTILLA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PUNTILLA	-	-
15:43	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:43	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:43	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:43	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:43	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:43	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:43	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	117	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:43	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	179	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:43	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:43	-	SANANDRES	SANANDRES	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
15:43	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:43	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:43	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:43	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:43	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:43	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:43	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:43	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
16:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign		N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
16:03	-	COLBUN-1	COLBUN vsign		DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
16:04	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A		N	LC	PMT	-	OM			-	IL 2022001852	COLBUN	-	
16:13	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	LF	-	CI	PCP	OM	-		-	IL 2022001813	ENLASA	-	
16:13	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	-	PS		OM	-	-	-		CRELL	-	
16:16	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DN	-	FS		OM		-	-		CRELL	-	
16:41	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A		RO	LC	PMT		OM	E/S TV	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A		RO	LC	PMT		OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
17:16	-	BLANCO	Hidraulica Pasada		DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2022004768	COLBUN	-	
17:18	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A		RO	LC	MT		OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
17:21	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A		RO	LC	MT		OM	E/S TV	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
17:28	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM					ENGIE	-	-
17:45	-	RALCO-1	RALCO sinv	-	DN		PP	-	RE	-	-	-		ENEL GENERACION	-	
17:52	-	RALCO-1	RALCO sinv		N	-	MT	-	RE		-	-		ENEL GENERACION	-	
18:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
18:03	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
18:04	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A		N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
18:18	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM					ENGIE	-	-
18:23	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A		N	LC	MT	-	OM			-	IL 2022001852	COLBUN	-	
18:25	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
18:25	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		LF	-	PMT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	
18:25	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR		LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022002338	RNE	-	
18:25	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR		PO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
18:25	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR		RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
18:25	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR		RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	
18:25	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR		N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-		AES ANDES	-	
18:25	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM CAR		N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-		ENGIE	-	
18:25	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR		N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:25	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1 CAR		N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	AES ANDES	-	
18:25	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR		LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COLBUN	-	
18:25	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL2022002356	AES ANDES	-	
18:42	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
18:50	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
18:55	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV				ENGIE	-	-
19:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNLA a GNA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
19:14	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		N	-	MT	-	OM	Finaliza CSF zona sur por falla de ambos circuitos de la línea de 220 kV Río Tolten - Lastarria.	-	N	-	COLBUN	-	
19:14	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:14	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	LF	-	PS	PCP	OM	-		-	IL 2022001813	ENLASA	-	
19:23	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	-		-	IL 2022001813	ENLASA	-	

25-12-2022															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
19:23	**-**	**CDC**	**Finaliza Prorrata Generalizada, costo SEN 0**		-	-	-	-	-	**Finaliza Prorrata Generalizada, costo SEN 0**	-	-	-	CDC	-	-
19:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A		DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:35	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	MT	-	OM	Estable a MT			-	ENGIE	-	-
19:42	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:44	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	CI	-	OM	Sube a carga de programa por CSG			-	ENGIE	-	-
19:44	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
19:44	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
19:44	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
19:44	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-
19:44	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022108085	ENGIE RENOVABLE	-	-
19:44	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:44	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1 COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	IL2022002324	SANTA FE	-	PC
19:44	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	
19:44	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
19:44	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:44	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:44	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:44	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	
19:44	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	
19:44	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	
19:44	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	
19:44	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:44	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:44	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL2022002357	ARAUCO	-	
19:44	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
19:44	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152-IL2022002355	STS	-	PC
19:44	-	CERROPABELLON-G2A	ERNC	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
19:44	-	CERROPABELLON-G1A	ERNC	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
19:44	-	PAM	PAM_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	
19:44	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
19:44	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
19:44	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19:44	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:44	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
19:44	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:44	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:44	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002339	ENEL GENERACION	-	
19:52	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:52	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:52	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:52	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:52	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
19:52	-	COLMITO	COLMITO GN_A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	
19:52	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	-
19:52	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR		PO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
19:52	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR		RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
19:52	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR		RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
19:52	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:52	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:52	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1 CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:54	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:55	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:55	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:55	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:55	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	ENLASA	-	PC
19:56	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
20:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNA a GNLA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
20:01	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable, menos SSCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:06	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
20:06	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
20:06		**CDC**	**Finaliza Ctx L-66 kV Linares-Chacahuin**	-	-	-	-	-	-	**Finaliza Ctx L-66 kV Linares-Chacahuin**	-	-	-	CDC	-	-
20:08	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
20:09	-	COLMITO	COLMITO GN_A	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	
20:10	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002339	ENEL GENERACION	-	
20:14	-	COLMITO	COLMITO GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	MT estable	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	PC
20:16	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	IL 2022002339	ENEL GENERACION	-	PC
20:19	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:37	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:37	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:37	-	CORONEL	CORONEL GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
20:37	-	NEWEN	NEWEN GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
20:37	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
20:37	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
20:46	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	
20:48	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	CARDONES	-	PC
20:49	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	
20:49	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	
20:51	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	CARDONES	-	PC
20:53	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	IL 2020001251-Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
20:58	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
20:58	-	NEWEN	NEWEN GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	NEWEN	-	PC
20:58	-	CORONEL	CORONEL GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	STS	-	PC
20:59	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	A	IL 2020001251-Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	MT
21:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNLA a GNA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
21:12	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
21:20	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
21:21	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	-	PMM	LC	EP	-	EP	E/S en pruebas.	-	-	SD2022094491	GENERADORA METROPOLITANA	-	
21:30	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	245	LF	-	MT	PCP	OM	Control T° descarga agua de mar.	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	
21:42	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	-	PMM	LC	EP	-	EP	F/S en pruebas.	-	-	SD2022094491	GENERADORA METROPOLITANA	-	
21:50	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	
22:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
22:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNA a GNLA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GNL B, se mantiene en 200 MW por CSG	-	-	-	ENGIE	-	-
22:09	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
22:09	-	NEWEN	NEWEN GNL A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
22:09	-	CORONEL	CORONEL GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
22:09	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:09	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:09	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:12	-	NEWEN	NEWEN GNL A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
22:17	-	CORONEL	CORONEL GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
22:17	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
23:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	A	IL 2020001251-Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	MT
23:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
23:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
23:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
23:01	-	**MASISA**	**MASISA_COGEN**	-	DLF	-	FS	PCP	SDCF	Rotura de tubo en economizador.	-	-	IL 2022002152-SDCF2022115759	STS	-	
23:12	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	IL 2020001251-Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	FS
23:56	-	BLANCO	Hidraulica Pasada		N	-	PC	-	OM	Cancelado IF 2022004768	-	-	-	COLBUN	-	
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Domingo 25 de Diciembre del 2022

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Angamos	-	6.6	GNP	
BESS Arica	2.0	1.8	-8.91 %	
BESS Cochrane	-	0.4	GNP	LF
CSP Cerro Dominador	1817.7	1468.6	-19.21 %	
GEO Cerro Pabellon	864.0	969.1	+12.17 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	215.6	-10.17 %	P
HE Angostura	1002.0	1266.0	+26.35 %	
HE Antuco	3512.4	3382.6	-3.69 %	RO
HE Canutillar	2776.6	3036.0	+9.34 %	
HE Cipreses	621.4	271.3	-56.34 %	RO, LF
HE Colbún	2457.1	2643.0	+7.57 %	
HE El Toro	4571.8	4556.2	-0.34 %	RO
HE Machicura	576.0	600.0	+4.17 %	LF
HE Pangue	1260.0	1810.1	+43.66 %	LF, DF
HE Pehuenche	2111.9	3003.6	+42.22 %	
HE Pilmaiquén	504.0	478.3	-5.10 %	
HE Ralco	2522.1	2566.9	+1.78 %	RO
HE Rapel	0.0	0.0	-	
HP Abanico	689.2	612.5	-11.13 %	
HP Alfalfal	2714.7	2467.7	-9.10 %	RO
HP Alfalfal 2	950.9	605.1	-36.37 %	RO
HP Ancoa	501.8	485.7	-3.21 %	RO
HP Blanco	1083.0	578.5	-46.58 %	RO
HP Capullo	134.4	122.1	-9.15 %	
HP Carilafquen	360.0	228.3	-36.58 %	
HP Chacabuquito	439.2	383.8	-12.61 %	RO
HP Chacayes	2123.3	2009.2	-5.38 %	
HP Chapiquina	144.5	72.6	-49.76 %	
HP Convento Viejo	0.0	106.3	GNP	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	216.0	212.2	-1.77 %	
HP Curillinque	895.2	540.6	-39.62 %	RO
HP Digua	336.0	343.2	+2.15 %	
HP El Paso	656.8	548.9	-16.43 %	
HP El Pinar	0.0	10.6	GNP	P
HP Florida II	134.0	170.7	+27.39 %	
HP Guayacán	186.3	165.9	-10.94 %	
HP Hornitos	620.0	578.8	-6.65 %	RO
HP Isla	854.0	573.9	-32.80 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	335.7	-27.02 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PE La Esperanza	107.7	89.4	-17.03 %	PMG
PMG PFV Antay	71.8	65.9	-8.11 %	PMG
PMG PFV Castilla	24.7	16.8	-32.13 %	PMG
PMG PFV De los Andes	83.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	87.7	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	5.4	-39.05 %	PMG
PMG PFV Machicura	62.5	46.6	-25.49 %	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	1.1	14.4	+1203.02 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.4	-25.14 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	78.3	85.1	+8.66 %	PMG
PMG PFV SDGx01	6.2	5.0	-19.35 %	PMG
PMG PFV Sol del Norte	78.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	0.0	80.5	-	PMG, P
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	18.0	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Celco	0.0	63.0	-	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Licantén	104.6	56.6	-45.93 %	PMG
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Romeria	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4525.4	4430.1	-2.11 %	
TER Angamos-ANG2	4583.1	4528.9	-1.18 %	
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.4	203.1	+106.49 %	LF
TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2408.0	2138.4	-11.20 %	RO
HP La Higuera	2838.0	2474.4	-12.81 %	RO
HP La Mina	124.6	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	34.0	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	167.5	123.1	-26.51 %	
HP Lircay	432.0	379.3	-12.20 %	
HP Loma Alta	364.3	197.7	-45.74 %	
HP Los Hierros	100.0	106.8	+6.76 %	
HP Los Hierros II	9.5	7.6	-20.21 %	
HP Los Molles	42.6	37.4	-12.37 %	
HP Los Quilos	732.0	627.4	-14.29 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	36.0	21.2	-41.25 %	
HP Mampil	316.1	222.6	-29.57 %	
HP Mocho	168.0	146.9	-12.57 %	
HP Palmucho	709.8	710.7	+0.13 %	
HP Peuchen	450.5	341.2	-24.26 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	321.4	313.7	-2.41 %	
HP Puntilla	387.7	388.8	+0.28 %	
HP Queltehues	511.0	602.9	+17.98 %	RO
HP Quilleco	694.3	488.0	-29.72 %	
HP Rio Colorado	156.0	125.3	-19.68 %	
HP Rio Picoiquen	55.2	41.7	-24.49 %	
HP Rucatayo	521.0	504.6	-3.14 %	
HP Rucue	1615.9	1353.0	-16.27 %	
HP San Andres	916.2	803.1	-12.34 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1472.3	-19.28 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	241.4	+0.57 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	609.4	574.8	-5.67 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	1061.8	1346.4	+26.81 %	
PE Cabo Leones 1	610.3	105.4	-82.72 %	
PE Cabo Leones 2	802.3	261.5	-67.41 %	
PE Cabo Leones 3	409.6	74.7	-81.77 %	
PE Calama	733.3	1279.1	+74.43 %	
PE Campo Lindo	82.1	0.0	-100.00 %	
PE Canela	36.3	52.8	+45.29 %	
PE Canela 2	156.6	131.8	-15.80 %	LF
PE Cerro Tigre	1465.9	1090.2	-25.63 %	
PE Cuel	278.9	294.9	+5.75 %	LF
PE El Arrayán	277.5	70.7	-74.53 %	
PE El Maitén	100.4	125.4	+24.91 %	
PE La Estrella	195.2	257.9	+32.14 %	
PE La Flor	331.0	334.9	+1.16 %	
PE Lebu	58.0	0.7	-98.78 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	391.4	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	0.0	389.1	GNP	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3369.4	3703.0	+9.90 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	1322.6	1389.0	+5.02 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	2441.5	2323.0	-4.85 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	161.8	246.8	+52.56 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	4072.6	4011.7	-1.49 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	459.0	-29.17 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1182.5	+140.35 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	72.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	145.2	GNP	LF
TER Combarbala	22.9	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	45.3	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	318.0	351.2	+10.45 %	RO
TER Escuadrón	78.3	85.0	+8.56 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	572.5	0.0	-100.00 %	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	382.0	410.3	+7.42 %	
PE Los Buenos Aires	266.4	268.2	+0.65 %	
PE Los Cururos	225.2	33.1	-85.30 %	
PE Los Olmos	749.4	713.5	-4.79 %	
PE Malleco Norte	1021.9	615.6	-39.76 %	
PE Malleco Sur	1017.0	891.9	-12.30 %	
PE Mesamavida	610.2	548.9	-10.04 %	LF
PE Monte Redondo	59.7	45.4	-23.97 %	
PE Negrete	386.4	436.5	+12.96 %	
PE Puelche Sur	1877.4	1223.8	-34.81 %	P
PE Punta Colorada	23.4	0.0	-100.00 %	
PE Punta Palmeras	136.0	128.9	-5.26 %	LF
PE Punta Sierra	328.8	207.8	-36.79 %	RO
PE Renaico	868.0	836.1	-3.68 %	
PE Renaico II	119.8	114.7	-4.23 %	P
PE San Gabriel	1325.7	1596.1	+20.40 %	
PE San Juan	572.9	21.4	-96.26 %	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF
PE San Pedro 2	265.3	586.8	+121.16 %	
PE Sarco	375.2	123.3	-67.14 %	
PE Sierra Gorda Este	890.2	905.2	+1.69 %	
PE Talinay Oriente	0.0	162.3	GNP	
PE Talinay Poniente	0.0	103.0	GNP	
PE Taltal	909.9	1832.9	+101.45 %	
PE Tchamma	903.3	1059.7	+17.32 %	
PE Tolpan Sur	823.7	932.7	+13.23 %	
PE Totoral	106.6	29.2	-72.60 %	
PE Ucuquer 2	36.0	69.2	+92.24 %	
PE Valle de los Vientos	259.7	488.1	+87.96 %	LF
PFV Almeyda	491.1	446.6	-9.06 %	LF
PFV Andes Solar	191.9	167.7	-12.62 %	
PFV Andes Solar II	152.6	34.9	-77.13 %	
PFV Atacama Solar II	811.2	1190.1	+46.71 %	
PFV Azabache	253.1	416.2	+64.42 %	LF
PFV Bolero	1294.5	983.4	-24.03 %	
PFV Campos del Sol	219.2	207.1	-5.50 %	P
PFV Capricornio	205.6	452.8	+120.22 %	
PFV Carrera Pinto	974.2	661.9	-32.06 %	
PFV Cerro Dominador	989.2	793.3	-19.80 %	
PFV Chañares	81.8	224.6	+174.69 %	
PFV Conejo	147.9	871.7	+489.52 %	
PFV Coya	1762.4	814.8	-53.77 %	P
PFV Diego de Almagro	39.7	191.7	+383.36 %	
PFV Diego de Almagro Sur	698.1	1474.4	+111.19 %	
PFV Domeyko	1061.9	933.3	-12.11 %	P
PFV Doña Carmen	222.7	184.6	-17.12 %	
PFV ELENA	-	0.0	-	
PFV El Aguila	0.9	13.3	+1377.78 %	
PFV El Pelicano	957.3	890.9	-6.94 %	
PFV El Romero	1518.5	1118.4	-26.35 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Guacolda 4	2026.5	2011.1	-0.76 %	RO
TER Guacolda 5	2158.5	1991.3	-7.75 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5121.7	5434.3	+6.10 %	
TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
TER Laja Energía Verde	156.0	108.0	-30.76 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	429.0	82.7	-80.72 %	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	198.0	223.0	+12.63 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos	838.0	12.0	-98.57 %	MM
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	0.0	132.9	GNP	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	2614.9	2545.8	-2.64 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	4259.7	4561.0	+7.07 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	4895.9	7309.0	(*) +49.29 %	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	3.0	17.1	+469.00 %	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	2247.3	2150.1	-4.32 %	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea	1154.1	927.3	-19.65 %	LF
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Finis Terrae	1564.9	919.4	-41.25 %	
PFV Granja Solar	587.8	928.2	+57.90 %	
PFV Guanchoi	1063.8	140.5	-86.79 %	P
PFV Huatacondo	458.8	573.4	+24.97 %	
PFV Jama	274.8	515.1	+87.41 %	
PFV Javiera	178.9	391.9	+119.02 %	
PFV La Cruz Solar	174.4	349.1	+100.10 %	LF
PFV La Huayca II	169.6	100.0	-41.07 %	
PFV La Huella	747.1	668.6	-10.50 %	
PFV La Silla	14.7	18.0	+22.72 %	
PFV Lalackama	62.2	383.6	+516.67 %	
PFV Lalackama II	17.9	115.2	+543.43 %	
PFV Llano de Llampos	878.8	778.1	-11.46 %	
PFV Los Loros	342.5	241.5	-29.50 %	LF
PFV Los Tilos	39.1	39.7	+1.55 %	
PFV Luz del Norte	1261.8	1251.8	-0.79 %	
PFV Malgarida	2153.6	1259.0	-41.54 %	
PFV María Elena	586.2	528.4	-9.85 %	
PFV Nuevo Quillagua	922.2	732.0	-20.62 %	
PFV Pampa Camarones	6.7	42.4	+531.89 %	
PFV Pampa Solar Norte	66.2	458.1	+591.91 %	
PFV Pampa Tigre	870.9	572.0	-34.32 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	78.6	65.1	-17.18 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	161.6	127.1	-21.34 %	
PFV Quilapilun	975.8	761.4	-21.97 %	
PFV Rio Escondido	1670.8	1123.0	-32.78 %	
PFV Salvador	233.4	376.2	+61.19 %	
PFV San Andres	291.7	70.0	-76.01 %	
PFV San Pedro	842.1	859.0	+2.00 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF
PFV Santiago	641.4	401.4	-37.41 %	
PFV Sol de Lila	1128.1	611.9	-45.76 %	
PFV Sol de los Andes	254.3	717.1	+182.01 %	
PFV Sol del Desierto	2332.9	1948.0	-16.50 %	
PFV Tamaya Solar	170.7	823.4	+382.31 %	
PFV Uribe Solar	52.8	47.3	-10.48 %	LF
PFV Usya	388.2	431.3	+11.10 %	LF
PFV Valle Escondido	1139.3	871.4	-23.51 %	
PFV Valle del Sol	308.3	127.0	-58.82 %	P
PMG HP Aillin	42.4	44.9	+5.71 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	19.3	18.5	-4.10 %	PMG
PMG HP Callao	10.8	9.7	-10.47 %	PMG
PMG HP Carena	148.0	148.4	+0.27 %	PMG
PMG HP Chiburgo	340.0	342.0	+0.59 %	PMG, RO
PMG HP Cipresillos	88.8	81.2	-8.58 %	PMG
PMG HP Corrales	69.6	69.5	-0.20 %	PMG, P
PMG HP Correntoso	12.0	5.7	-52.25 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nueva Renca GNL	2733.9	2633.0	-3.69 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	4153.7	3954.0	-4.81 %	
TER Nueva Ventanas	0.0	3422.0	(*)GNP	LF
TER Olivos	20.0	0.0	-100.00 %	
TER PAS Mejillones	528.0	527.4	-0.12 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	1592.6	1160.0	-27.17 %	RO
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	1413.5	1204.0	-14.82 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	5449.0	5625.4	+3.24 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	5569.6	5593.1	+0.42 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1110.2	1248.9	+12.49 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	212.5	94.3	-55.61 %	LF
TER Santa María	4818.0	4906.0	+1.83 %	LF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	115.8	247.4	+113.63 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	2617.1	2632.8	+0.60 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	0.0	68.3	GNP	LF
TER Trincao	1.1	11.1	+927.78 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	10.2	11.0	+7.84 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	69.9	55.5	-20.69 %	PMG
PMG HP MC2	18.7	17.0	-9.14 %	PMG
PMG HP MC3	-	13.8	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.1	-6.04 %	PMG
PMG HP Nalcas	57.1	52.9	-7.28 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	145.0	145.6	+0.44 %	PMG
PMG HP Palacios	40.2	45.5	+13.40 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.6	-	PMG
PMG HP Pulelfu	111.8	96.6	-13.60 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.3	70.1	-0.33 %	PMG
PMG HP Renaico	74.5	90.3	+21.23 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	27.0	30.8	+14.24 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	88.8	-7.50 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	449.1	606.3	+35.02 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Viñales	406.2	453.9	+11.74 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	72.5	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	19.4	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**193816.7**	**192202.8**	**-0.83 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.0	54.2	-8.16 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.1	-1.34 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	101.8	99.1	-2.64 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	22.8	21.6	-5.35 %
PMGD HP Cavancha	0.0	41.6	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	38.9	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	63.3	21.5	-66.06 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.6	5.6	-16.17 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	63.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	41.6	-
PMGD HP Dongo	38.9	15.3	-60.73 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	8.1	7.4	-9.27 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	19.6	3.7	-81.05 %
PMGD HP El Brinco	-	2.3	-
PMGD HP El Canelo	51.1	40.7	-20.36 %
PMGD HP El Colorado	12.0	10.5	-13.25 %
PMGD HP El Diuto	63.4	57.1	-9.88 %
PMGD HP El Galpón	13.5	13.9	+2.79 %
PMGD HP El Llano	8.9	11.0	+24.21 %
PMGD HP El Manzano	66.3	57.2	-13.74 %
PMGD HP El Mirador	0.0	9.9	-
PMGD HP El Toro Nº2	24.0	23.5	-2.06 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	20.1	23.1	+14.76 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.0	16.4	+2.65 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.5	3.3	-26.80 %
PMGD HP La Compañía II	36.7	32.0	-13.06 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	1.9	2.4	+21.57 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.0	7.2	-34.25 %
PMGD HP Las Flores	0.0	19.5	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	125.0	124.1	-0.73 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	40.0	20.4	-49.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	-	14.3	-
PMGD PFV Lo Miranda	49.7	65.8	+32.50 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.0	19.1	+0.62 %
PMGD PFV Lockma	-	33.0	-
PMGD PFV Loica	31.7	30.8	-2.87 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.8	12.6	-1.60 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriones	33.0	30.4	-7.97 %
PMGD PFV Los Jotes	1.3	1.3	+3.18 %
PMGD PFV Los Lagos	22.1	21.7	-1.82 %
PMGD PFV Los Libertadores	63.2	35.3	-44.13 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	27.7	29.3	+5.74 %
PMGD PFV Los Molinos	106.5	105.2	-1.17 %
PMGD PFV Los Paltos	26.5	24.5	-7.24 %
PMGD PFV Los Patos	32.3	32.6	+0.87 %
PMGD PFV Los Perales	19.3	20.5	+5.91 %
PMGD PFV Los Puquios	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.9	22.4	-2.33 %
PMGD PFV Los Tordos	58.0	18.4	-68.35 %
PMGD PFV Luce Solar	28.1	17.9	-36.41 %
PMGD PFV Luders	29.3	32.1	+9.49 %
PMGD PFV Lumbreras	34.3	33.7	-1.69 %
PMGD PFV Luna	21.0	20.6	-1.74 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.0	21.3	+6.17 %
PMGD PFV Malaquita II	97.4	102.3	+5.03 %
PMGD PFV Malinke	16.0	15.8	-1.37 %
PMGD PFV Manao	30.8	25.7	-16.37 %
PMGD PFV Mandinga	0.1	0.1	-0.64 %
PMGD PFV Marambio	24.4	21.4	-12.22 %
PMGD PFV Marchigue II	70.3	81.3	+15.55 %
PMGD PFV Marchigue VII	28.0	26.2	-6.23 %
PMGD PFV Marin	28.1	27.5	-2.22 %
PMGD PFV María Pinto	27.3	27.1	-0.54 %
PMGD PFV Meco Chillan	69.3	66.2	-4.44 %
PMGD PFV Meli	0.0	20.4	-
PMGD PFV Membrillo	15.0	21.4	+42.21 %
PMGD PFV Mercurio Sur	16.5	11.5	-30.35 %
PMGD PFV Milán A	23.1	23.4	+1.28 %
PMGD PFV Mitchi	25.0	25.0	-
PMGD PFV Montt	31.4	29.0	-7.79 %
PMGD PFV Mostazal	82.2	90.0	+9.43 %
PMGD PFV Moya	79.5	80.3	+1.03 %
PMGD PFV Mutupín	86.8	98.5	+13.54 %
PMGD PFV Nahuén	96.8	94.4	-2.43 %
PMGD PFV Nan	-	10.1	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.7	27.5	-0.86 %
PMGD PFV Nihue	31.6	29.6	-6.41 %
PMGD PFV Norte Chico	15.6	15.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	1.2	1.6	+38.24 %
PMGD HP Los Portones	29.2	26.2	-10.24 %
PMGD HP MSA-I	0.0	4.6	-
PMGD HP Maisán	4.2	4.2	-0.79 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	62.2	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	44.3	45.1	+1.91 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.7	6.1	+66.38 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.2	-
PMGD HP Munilque II	7.3	9.7	+32.68 %
PMGD HP Palmar	60.0	61.0	+1.67 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.9	3.5	-11.10 %
PMGD HP Pichilonco	3.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	27.9	29.9	+7.16 %
PMGD HP Purísima	10.0	8.0	-19.49 %
PMGD HP Quillaileo	10.0	4.8	-52.26 %
PMGD HP Reca	7.5	6.9	-8.92 %
PMGD HP Robleria	36.7	31.7	-13.65 %
PMGD HP Río Mulchén	6.2	5.7	-9.16 %
PMGD HP Río Trueno	20.5	16.6	-18.89 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	6.9	-
PMGD HP Santa Isabel	11.5	10.1	-12.32 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.6	-0.47 %
PMGD HP Sauce Andes	13.6	16.2	+18.73 %
PMGD HP Trailelfú	6.2	5.5	-11.23 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.5	14.6	-21.07 %
PMGD PE El Arrebol	112.1	82.6	-26.36 %
PMGD PE El Nogal	46.9	50.6	+7.69 %
PMGD PE Huajache	37.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	48.2	47.4	-1.74 %
PMGD PE Lebu III	32.6	9.5	-70.97 %
PMGD PE Raki	55.9	37.7	-32.53 %
PMGD PE Ucuquer	24.6	20.2	-17.92 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.5	24.5	-0.06 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	74.6	-
PMGD PFV Alhué	48.3	48.8	+0.95 %
PMGD PFV Alicahue	20.9	21.0	+0.46 %
PMGD PFV Alto Solar	17.1	13.9	-19.00 %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.5	14.8	+28.37 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.1	40.5	+3.57 %
PMGD PFV Amparo del Sol	19.4	17.8	-8.20 %
PMGD PFV Anakena	68.9	59.8	-13.14 %
PMGD PFV Antonia	23.9	28.4	+18.94 %
PMGD PFV Argomedo	77.6	76.3	-1.72 %
PMGD PFV Ariztía	22.1	23.8	+7.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ocoa	27.2	34.2	+25.85 %
PMGD PFV Olivillo	82.0	87.7	+6.84 %
PMGD PFV Orion	32.1	29.7	-7.50 %
PMGD PFV Ovalle Norte	96.3	52.7	-45.28 %
PMGD PFV Ovejería	75.0	84.6	+12.84 %
PMGD PFV PAS1	78.2	92.6	+18.39 %
PMGD PFV Pachira	99.8	57.0	-42.88 %
PMGD PFV Paine	97.6	96.9	-0.70 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.9	84.9	-0.03 %
PMGD PFV Pama	0.0	12.5	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.8	56.2	-2.68 %
PMGD PFV Panquehue II	31.3	39.3	+25.76 %
PMGD PFV Paraguay	64.5	66.8	+3.61 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.6	28.0	+18.98 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	51.7	-
PMGD PFV Parque Nancagua	21.0	21.0	+0.25 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	27.8	34.0	+22.06 %
PMGD PFV Parque San Javier	60.4	60.0	-0.66 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	94.2	88.2	-6.41 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	64.2	53.8	-16.28 %
PMGD PFV Pastrán	103.6	76.4	-26.30 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	32.8	30.5	-7.00 %
PMGD PFV Penaflor	32.1	95.5	+197.52 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.0	2.9	-2.01 %
PMGD PFV Pepa	95.0	97.2	+2.36 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	20.5	21.8	+6.39 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	68.8	72.1	+4.82 %
PMGD PFV Pilpilen	30.0	22.1	-26.21 %
PMGD PFV Piquero	91.9	98.7	+7.42 %
PMGD PFV Pirque	26.8	26.4	-1.44 %
PMGD PFV Pitotoy	7.3	8.2	+13.51 %
PMGD PFV Pitra	29.0	30.3	+4.60 %
PMGD PFV Placilla	89.5	83.2	-7.07 %
PMGD PFV Playerito	31.2	31.1	-0.33 %
PMGD PFV Playero	30.6	31.3	+2.10 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.4	-
PMGD PFV Población	25.8	25.1	-3.07 %
PMGD PFV Portezuelo	23.4	26.5	+12.84 %
PMGD PFV Pretty Field	27.4	17.1	-37.75 %
PMGD PFV Puelche	29.7	30.4	+2.41 %
PMGD PFV Puente Solar	26.2	26.4	+0.66 %
PMGD PFV Pullalli	21.9	20.5	-6.43 %
PMGD PFV Punta Baja	21.7	13.7	-36.64 %
PMGD PFV Queltehue	25.4	28.3	+11.27 %
PMGD PFV Quetena	92.9	94.3	+1.46 %
PMGD PFV Quillay	26.3	25.0	-4.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.6	17.6	-
PMGD PFV Astillas	100.6	63.1	-37.29 %
PMGD PFV Avel Solar	-	44.2	-
PMGD PFV Aviles	72.7	69.1	-5.02 %
PMGD PFV Bellavista	84.1	77.1	-8.34 %
PMGD PFV Bellavista	19.2	10.1	-47.30 %
PMGD PFV Berrueco	104.6	101.6	-2.86 %
PMGD PFV Bulnes Barones	3.4	3.4	-
PMGD PFV Bérgamo	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	93.5	84.0	-10.13 %
PMGD PFV Cabilsol	24.4	20.4	-16.39 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	102.6	99.2	-3.29 %
PMGD PFV Caimi	1.0	1.3	+30.52 %
PMGD PFV Calama	102.7	91.4	-10.98 %
PMGD PFV Calle Larga	29.6	25.1	-15.29 %
PMGD PFV Candelaria Solar	23.4	27.3	+16.91 %
PMGD PFV Canelillo	28.2	25.7	-9.09 %
PMGD PFV Canesa	31.3	30.8	-1.71 %
PMGD PFV Cantera	21.6	21.6	-
PMGD PFV Cantillana	92.4	42.0	-54.49 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	70.0	70.0	-0.09 %
PMGD PFV Casuto	19.8	19.9	+0.51 %
PMGD PFV Catemu	18.2	19.0	+4.57 %
PMGD PFV Catán	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	87.8	55.2	-37.07 %
PMGD PFV Chalinga	28.8	29.1	+0.92 %
PMGD PFV Chancon	24.7	23.9	-3.16 %
PMGD PFV Chimbarongo	19.4	23.6	+21.80 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.8	21.6	+15.04 %
PMGD PFV Cipres	58.6	47.5	-18.99 %
PMGD PFV Citrino	22.5	22.6	+0.44 %
PMGD PFV Ckilir	-	87.3	-
PMGD PFV Cocharcas	26.7	29.3	+10.05 %
PMGD PFV Cocinillas	27.5	26.1	-5.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.1	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	28.1	27.9	-0.86 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	82.1	81.4	-0.83 %
PMGD PFV Covadonga	81.8	85.1	+4.03 %
PMGD PFV Crucero	27.4	26.1	-4.68 %
PMGD PFV Cruz	31.4	30.0	-4.70 %
PMGD PFV Curacavi	29.0	29.1	+0.09 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.5	23.3	+19.18 %
PMGD PFV Dadinco	30.0	31.1	+3.91 %
PMGD PFV Darlin	92.4	93.3	+1.03 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.6	72.0	-16.84 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.9	26.4	-1.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	100.5	83.8	-16.66 %
PMGD PFV Quinta	23.9	30.3	+27.19 %
PMGD PFV RDCL SAN	15.0	15.0	-
PMGD PFV RLA	28.2	27.0	-4.19 %
PMGD PFV Ranguil	28.3	28.8	+1.53 %
PMGD PFV Rauquen	82.4	95.6	+16.01 %
PMGD PFV Recoleta	69.0	68.5	-0.69 %
PMGD PFV Rexner	26.2	25.3	-3.40 %
PMGD PFV Rinconada	76.7	89.8	+17.02 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	69.2	-
PMGD PFV Rinconada Norte	32.9	29.4	-10.67 %
PMGD PFV Rodeo	23.0	24.0	+4.11 %
PMGD PFV Rovián	69.0	71.4	+3.45 %
PMGD PFV SDSI	29.7	29.7	+0.10 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.8	28.0	+0.78 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.4	30.4	-
PMGD PFV San Antonio	57.3	48.1	-16.14 %
PMGD PFV San Camilo	25.9	27.8	+7.03 %
PMGD PFV San Carlos	18.2	20.6	+13.23 %
PMGD PFV San Emilio I	19.9	19.9	-
PMGD PFV San Francisco	27.9	29.1	+4.37 %
PMGD PFV San Isidro	21.9	25.8	+17.69 %
PMGD PFV San José II	36.6	12.1	-67.02 %
PMGD PFV San Pedro	19.9	21.7	+9.10 %
PMGD PFV San Ramiro	82.0	77.5	-5.50 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.2	27.4	+0.78 %
PMGD PFV Santa Amelia	34.3	33.7	-1.79 %
PMGD PFV Santa Carolina	22.6	26.1	+15.45 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.0	13.5	+22.36 %
PMGD PFV Santa Clara	31.7	11.3	-64.39 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	10.9	-
PMGD PFV Santa Emilia	72.3	81.8	+13.19 %
PMGD PFV Santa Ester	32.2	29.9	-7.38 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.0	42.2	+0.49 %
PMGD PFV Santa Inés	30.0	29.2	-2.52 %
PMGD PFV Santa Julia	24.4	31.6	+29.77 %
PMGD PFV Santa Laura	22.0	20.5	-6.95 %
PMGD PFV Santa Luisa	30.0	19.2	-36.06 %
PMGD PFV Santa Margarita	30.1	29.4	-2.16 %
PMGD PFV Santa Rita	31.8	29.0	-8.85 %
PMGD PFV Santuario	27.7	32.3	+16.61 %
PMGD PFV Saturno Norte	17.5	14.6	-16.70 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	72.1	72.9	+0.98 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.0	21.5	+7.32 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	69.4	80.7	+16.27 %
PMGD PFV Talhuén	26.7	19.7	-26.10 %
PMGD PFV Tamarugo	25.1	22.4	-10.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Enrique	-	30.3	-
PMGD PFV Don Eugenio	23.9	23.9	+0.28 %
PMGD PFV Don Jorge	35.1	34.2	-2.52 %
PMGD PFV Don Mariano	24.5	26.6	+8.43 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	67.7	83.5	+23.43 %
PMGD PFV Duqueco Solar	101.4	67.0	-33.90 %
PMGD PFV Eclipse	49.1	48.4	-1.37 %
PMGD PFV El Boco	29.3	65.4	+123.11 %
PMGD PFV El Castaño	78.7	79.2	+0.64 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.5	17.0	+3.15 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.5	15.5	-6.18 %
PMGD PFV El Chincol	34.3	33.4	-2.66 %
PMGD PFV El Chucao	28.9	26.9	-7.06 %
PMGD PFV El Cóndor	9.5	12.3	+29.51 %
PMGD PFV El Divisadero	19.2	21.0	+9.74 %
PMGD PFV El Estero	19.6	19.5	-0.66 %
PMGD PFV El Flamenco	91.2	74.1	-18.74 %
PMGD PFV El Huaso	23.3	23.0	-1.36 %
PMGD PFV El Ingenio	-	4.4	-
PMGD PFV El Laurel	68.7	68.4	-0.45 %
PMGD PFV El Litre	92.2	91.1	-1.20 %
PMGD PFV El Monte	27.8	27.7	-0.35 %
PMGD PFV El Picurio	29.3	30.4	+3.69 %
PMGD PFV El Pilpen	31.5	32.8	+4.16 %
PMGD PFV El Pitio	31.1	31.0	-0.31 %
PMGD PFV El Piuquen	33.7	32.7	-3.10 %
PMGD PFV El Queltehue	31.5	32.1	+1.90 %
PMGD PFV El Quemado	30.9	28.6	-7.46 %
PMGD PFV El Queule	48.3	46.4	-4.03 %
PMGD PFV El Resplandor	31.3	30.4	-2.73 %
PMGD PFV El Roble	22.8	89.5	+292.46 %
PMGD PFV El Romeral	56.8	63.2	+11.17 %
PMGD PFV El Salitral	32.8	32.8	-0.03 %
PMGD PFV El Sauce	22.8	30.9	+35.48 %
PMGD PFV El Sharon	28.6	28.0	-2.32 %
PMGD PFV El Tiuque	9.6	9.5	-0.83 %
PMGD PFV El Zorzal	29.1	29.2	+0.59 %
PMGD PFV Encino	-	18.1	-
PMGD PFV Encon	83.6	78.6	-6.02 %
PMGD PFV Erinome	28.5	27.7	-2.82 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.5	20.3	-29.01 %
PMGD PFV Esfena	14.3	13.6	-4.71 %
PMGD PFV Esperanza	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	28.1	26.6	-5.09 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.5	29.9	+21.86 %
PMGD PFV Filomena	25.6	22.1	-13.74 %
PMGD PFV Foster	28.4	28.7	+1.29 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tambo Real	19.8	20.6	+4.08 %
PMGD PFV Taranto	75.3	81.2	+7.91 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	2.9	-
PMGD PFV Til Til	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.0	28.2	+0.80 %
PMGD PFV Trebal	18.4	18.5	+0.55 %
PMGD PFV Trebo	30.2	30.7	+1.77 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.6	23.9	-6.70 %
PMGD PFV Tricahue II	74.8	87.4	+16.94 %
PMGD PFV Trinidad	29.3	30.1	+2.77 %
PMGD PFV Tucuquere	32.4	30.3	-6.59 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.1	-70.58 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.2	0.3	+76.89 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	1.3	-44.32 %
PMGD PFV Valle Este II	90.0	63.5	-29.51 %
PMGD PFV Valle Oeste II	88.4	61.5	-30.36 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.5	27.8	+18.26 %
PMGD PFV Ventisquero	-	95.8	-
PMGD PFV Venturada	104.4	100.6	-3.61 %
PMGD PFV Vicente	16.8	16.6	-1.14 %
PMGD PFV Victoria	98.2	99.9	+1.73 %
PMGD PFV Villa Alegre	72.8	68.7	-5.62 %
PMGD PFV Villa Cruz	31.5	21.2	-32.52 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	26.7	26.2	-1.99 %
PMGD PFV Villa Seca	29.2	27.2	-6.84 %
PMGD PFV Villa Solar	27.3	26.7	-2.12 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.4	26.6	+0.67 %
PMGD PFV Ñilhue	5.4	5.8	+8.09 %
PMGD PFV Ñiquén	30.0	26.4	-11.94 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Francisco	31.3	32.0	+2.17 %
PMGD PFV Fulgor	12.2	12.7	+4.15 %
PMGD PFV GR Lemu	38.6	37.1	-3.84 %
PMGD PFV GR Peumo	86.4	92.2	+6.71 %
PMGD PFV GR Pitao	89.3	103.2	+15.64 %
PMGD PFV GR Rauli	87.7	97.3	+10.90 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	96.3	95.4	-0.88 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.6	28.1	+1.75 %
PMGD PFV Girasoles	23.7	24.3	+2.47 %
PMGD PFV Granada	94.4	89.9	-4.70 %
PMGD PFV Guadalao	34.7	33.2	-4.45 %
PMGD PFV Guadalupe	56.1	56.1	-0.02 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.5	96.2	+149.69 %
PMGD PFV Guarana	14.0	13.9	-0.50 %
PMGD PFV Helios	28.2	23.7	-15.81 %
PMGD PFV Homero	31.3	30.5	-2.62 %
PMGD PFV Hormiga	12.4	13.1	+5.77 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	1.1	-38.03 %
PMGD PFV Huape	29.3	26.3	-10.09 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	29.1	28.1	-3.52 %
PMGD PFV Jahuel	56.0	47.4	-15.46 %
PMGD PFV Jaururo	19.9	19.7	-1.50 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	61.8	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.7	14.7	+25.47 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.4	-
PMGD PFV Konda	26.1	23.3	-10.69 %
PMGD PFV La Acacia	72.3	77.2	+6.72 %
PMGD PFV La Blanquina	74.8	90.3	+20.73 %
PMGD PFV La Chapeana	18.2	14.5	-20.37 %
PMGD PFV La Chimba Bis	26.6	15.1	-43.44 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.3	95.3	+35.50 %
PMGD PFV La Estancia	28.6	27.8	-2.91 %
PMGD PFV La Foresta	29.0	28.8	-0.86 %
PMGD PFV La Frontera	37.5	37.3	-0.61 %
PMGD PFV La Lajuela	80.5	21.8	-72.96 %
PMGD PFV La Ligua	19.6	22.1	+13.10 %
PMGD PFV La Manga	27.4	14.2	-48.09 %
PMGD PFV La Muralla	26.3	27.2	+3.29 %
PMGD PFV La Palma Solar	58.6	58.6	-
PMGD PFV Lagunilla	19.3	10.6	-44.84 %
PMGD PFV Las Cabras	28.6	28.5	-0.46 %
PMGD PFV Las Cachañas	62.1	70.4	+13.51 %
PMGD PFV Las Catitas	50.8	51.1	+0.73 %
PMGD PFV Las Chacras	28.6	27.3	-4.36 %
PMGD PFV Las Codornices	35.5	33.8	-4.70 %
PMGD PFV Las Lechuzas	34.9	32.9	-5.66 %
PMGD PFV Las Majadas	98.4	97.7	-0.75 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.1	27.0	+16.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	36.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	29.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	18.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	18.2	11.7	-35.88 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	17.7	-
PMGD PFV Las Palomas	30.2	29.5	-2.32 %
PMGD PFV Las Perdices	30.6	29.0	-5.29 %
PMGD PFV Las Rojas	22.5	0.3	-98.67 %
PMGD PFV Las Tencas	73.5	74.4	+1.25 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.2	1.6	-94.01 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.4	26.7	-2.62 %
PMGD PFV Las Tortolas	33.9	32.3	-4.82 %
PMGD PFV Las Turcas	25.5	16.8	-34.12 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	59.8	47.8	-20.14 %
PMGD PFV Lingue	26.2	28.2	+7.70 %
PMGD PFV Lipangue	21.7	15.8	-27.18 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.5	28.3	-0.57 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.8	64.8	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.4	45.7	-3.60 %
PMGD PFV Llay Llay	100.6	101.3	+0.73 %
PMGD PFV Lo Boza	4.1	4.4	+8.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	3.4	-
PMGD TER Tomaval	-	1.1	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**14448.3**	**14828.0**	**+2.63 %**

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
TER Nehuenco II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Ventanas	GNP por disponibilidad anticipada.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangue	50.0	C. Pangue U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004517.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Guacolda 3	0.0	indisponible por falla en el proceso de partida,
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAr aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangue	100.0	C. Pangue varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Nueva Ventanas	90.9	Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002356.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, segùn IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada a 4 arranques frios en el período 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 y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. 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 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2022002172.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER 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.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.29 m.s.n.m. y un gasto de 165 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 430.06 m.s.n.m. y un gasto de 57 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.99 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:40	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado. S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (los consumos son trasferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
00:44	RNE	C. Guacolda U-3 indisponible. Causa informada: Falla en en el proceso de partida.
00:45	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002356.
01:16	CGE	Línea de 66 kV Coronel - Bocamina cerrada y cancelado IF 2022004751.
01:42	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
02:22	Santa Fe Energía	C. CMPC Pacífico cancelada limitación, según IL 2022002328.
03:05	Comasa	C. Lautaro 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problema de alimentación de biomasa, según SDCF2022115744
04:00	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos habilitada.
04:47	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
04:51	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
07:00	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
07:04	CGE	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 abiertos.
07:33	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 cancelada restricción operativa para prestar CPF, según IL 2022002354.
07:39	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
07:53	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
07:57	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
08:23	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancela limitación, según IL 2022002356.
09:13	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 inicia inyección hacia Argentina.
09:20	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia de líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
09:30	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de prensa fundida en línea de media tensión, según SDCF 2022115727.
11:15	Transelec	S/E Las Violetas TR1 66/24 kV 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 7 MW de consumos, según IF 2022/004774.
11:24	Transelec	S/E Las Violetas TR1 66/24 kV 30 MVA disponible y en servicio. Se normaliza la totalidad de los consumos, según IF 2022004774.
12:30	Arauco	C. Celco cancela limitación, según IL 2022002325.
13:20	Transelec	Línea de 220 kV Lastarria - Rio Toltén 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2022004755.
13:24	Transelec	Línea de 220 kV Lastarria - Río Toltén 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2022004771.
13:24	CGE	S/E Los Peumos interruptor J2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2022004752.
13:24	LAP	C. Carilafquén sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW de generación. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Río Toltén - Lastarria 2, según IF 2022004757.
13:24	LAP	C. Malalcahuello sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW de generación. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Río Toltén - Lastarria 2, según IF 2022004758.

Hora	Centro de Control	Observación
13:25	STS	S/E Cunco Barra de 110 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.3 MW de consumos. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Río Toltén - Lastarria 2.
13:25	LAP	S/E Río Toltén interruptor J1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Río Toltén - Lastarria 2.
13:49	CGE	S/E Los Peumos interruptor J2 cerrado, según IF 2022004752.
13:54	Transelec	Línea de 220 kV Lastarria - Rio Toltén 2 cerrada, según IF 2022004755.
14:02	Transelec	Línea de 220 kV Lastarria - Río Toltén 1 cerrada, según IF 2022004771.
14:04	Transelec	Línea de 220 kV Lastarria - Río Toltén 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2022004772.
14:04	CGE	S/E Los Peumos interruptor J2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2022004753.
14:06	CGE	S/E Los Peumos interruptor J2 cerrado, según IF 2022004753.
14:10	Transelec	Línea de 220 kV Río Toltén - Lastarria 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2022004773.
14:10	Celeoredes	S/E Cautín interruptor J7 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004767.
14:10	CGE	S/E Los Peumos interruptor J2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2022004754.
14:13	CGE	S/E Los Peumos interruptor J2 cerrado, según IF 2022004754.
14:14	CGE	Líneas de 66 kV Temuco - Padre las Casas 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Incendio bajo la línea, según SICF 2022115746.
14:18	Transelec	S/E Los Lagos 52B1 de línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 1 abierto.
14:19	Transelec	S/E Pullinque 52B5 de línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 abierto.
14:27	Colbún	C. Canutillar U-1 toma la regulación primaria de frecuencia desde S/E Ciruelos al Sur. Causa informada: Falla de línea de 220 kV Río Tolten - Lastarria 1 y 2.
14:27	Transelec	S/E Lastarria 52BT1 abierto, sistema sur separado.
14:37	CGE	C. PE Lebu paño C4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115726.
15:00	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
15:13	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Padre las Casas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Incendio bajo la línea, según SDCF 2022115747.
15:37	Transelec	S/E Panguipulli transfiere sus consumos hacia S/E Los Lagos por control de transferencia de línea de 66 kV Temuco - Padre las Casas 1.
16:03	STS	S/E Cunco se normaliza la totalidad de los consumos por redes de media tensión.
16:36	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Chuquicamata - KM6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Precaución condiciones climáticas fuertes vientos, según SDCF 2022115748.
17:16	Colbún	C. Blanco sale del servicio en forma intempestiva con 45 MW, según IF 2022004768.
17:48	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
18:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a no bajar de 21,2 MW. Causa informada: Por convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios (carta DE00062-22, de 4 de enero de 2022, para más detalles de los convenios). Los caudales retirados del embalse son definidos exclusivamente por las asociaciones de regantes usuarios de dichas aguas, según IL 2022002358. Cancelada IL 2022002340.
18:08	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Padre las Casas 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115747.
19:09	Transelec	Línea de 220 kV Lastarria - Rio Tolten 1 cerrada, según IF 2022004772. E/S transformador de 220/66 kV de S/E Lastarria.
19:11	STS	S/E Rio Toltén interruptor 52J6 indisponible. Causa informada: Bloqueo al cierre por discordancia de polos, según IF 2022004769.
19:12	Transelec	Línea de 220 kV Lastarria - Rio Tolten 2 cerrada, según IF 2022004773.
19:14	Colbún	C. Canutillar U-1 deja la regulación primaria de frecuencia desde S/E Ciruelos al Sur.
19:14	Transelec	S/E Ciruelos línea de 220 kV Lastarria - Ciruelos 1 sincronizada.
19:17	CGE	Líneas de 66 kV Temuco - Padre las Casas 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115746.
19:38	LAP	S/E Río Toltén interruptor J1 cerrado.
19:41	STS	S/E Cunco Barra de 110 kV en servicio.
19:44	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 finaliza inyección hacia Argentina.
19:56	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
20:08	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
20:39	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
21:10	Celeoredes	SS/EE Los Maquis, Los Quilos, Totoralillo, Hornitos, Aconcagua y El Llano, con limitación solo a operación local y con tiempo de respuesta para todas de 45 minutos, exceptuando S/E El Llano con tiempo de respuesta de 120 minutos (solo de día), ante una operación o solicitud de maniobras, según IL 2022002360.
21:20	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
21:30	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 245 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002359..
21:44	CGE	Línea de 66 kV Chiguayante - EFE Quilacoya interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.1 MW de consumos correspondientes a EFE Quilacoya, según IF 2022004770.

Hora	Centro de Control	Observación
23:01	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de rotura en tubo de economizador, según SDCF 2022115759 .
23:44	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
23:54	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado. S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (los consumos son trasferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:54	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:56	Colbún	C. Blanco en servicio, según IF 2022004768.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22.7 [MW/m]
07:50	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:50	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:26	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 5 MW por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -717.6 [MW].
10:46	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 2 MW por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:47	San Andrés	C. San Andrés comienza a verter.
15:30	San Andrés	C. El Paso comienza a verter.
19:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 24.7 [MW/m].
19:55	San Andrés	C. El Paso deja de verter.
20:06	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:06	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 714.8 [MW].
23:40	San Andrés	C. San Andres deja de verter.
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3.5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 41 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	Datos scada zona O'Higgins y Maule.	22/12/2022	06:00	25/12/2022	00:00
TEN	SS/EE Cumbre y Nueva Cardones datos SCADA.	25/12/2022	17:20	25/12/2022	19:29

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line F/S.	23/12/2022	11:00		

ANEXO Nº4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 25 de diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2023 15:09:56
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 18
Total registros Subestacion: 1

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022112829	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1964	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4	23108 24037	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 JT1 S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisar señal de posición del desconectador 89JT1.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Tap Off Estación de bombeo N°4: 52JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 07:00	25-12-22 20:00	25-12-22 10:22	25-12-22 19:41

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 12-01-2023 15:09:56
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 18
Total registros Central Generadora: 4

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022115759	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	168	TER MASISA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación a rotura de economizado N°1, alimentación agua caldera.	Bajo, Se desconecta Central Masisa por Falla interna en unos de sus procesos.	Central Masisa se retira del servicio a las 23:47 Hrs, para reparación a rotura de economizado N°1, alimentación agua caldera.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		25-12-22 23:01	26-12-22 20:00	25-12-22 23:01	26-12-22 21:12
2022115745	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIOENERGÍA S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1907	TER NUEVA ALDEA	312	TER NUEVA ALDEA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará limpieza biomasa y otros residuos producto de incendio.	Riesgo alto por incendio en galpón de acopio de biomasa.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DLF (Unidad desconectada con limitación forzada)		25-12-22 22:00	28-12-22 23:59	24-12-22 23:00	29-12-22 07:00
2022115744	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	211	TER LAUTARO	1757	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y limpieza de linea de alimentación de biomasa.	Se detiene unidad por incidente o problema que imposibilita la alimentación de biomasa a caldera .	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		25-12-22 03:05	25-12-22 16:00	25-12-22 03:05	27-12-22 06:00
2022115752	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	595	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	171	TER ESCUADRON	1064	TER ESCUADRON U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	posible fuga de agua economizador caldera	Inspección economizador Caldera generadora de vapor	Se realizará enfriamiento de caldera para posteriormente indpeccionar posible rotura	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		25-12-22 03:00	28-12-22 23:59	26-12-22 02:53	29-12-22 21:30

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 12-01-2023 15:09:56
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 18
Total registros Linea: 13

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022115748	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	988	CHUQUICAMATA - KM6 100 KV	1824	CHUQUICAMATA - KM6 100 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea por condición climática adversa, ráfagas de viento que superan los 80 km/hr.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para desconectar la línea	Condición requerida: SE Chuquicamata abierto 52H13 - SE KM6 abierto 52H13	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 16:36	25-12-22 23:59	25-12-22 16:36	26-12-22 23:16
2022115747	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1669	PADRE LAS CASAS - TEMUCO 66KV	4011 4013	PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 341 66KV C2 ESTRUCTURA 341 - TEMUCO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por emergencia registrada en la zona, debido a evento, en el tramo de LT 66 kV Temuco-Padre las Casas N°2, se requiere desconexión de curso forzoso.	Riesgo medio, trabajos bajo procedimientos de CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 15:13	25-12-22 19:00	25-12-22 15:13	25-12-22 18:08
2022115746	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1669	PADRE LAS CASAS - TEMUCO 66KV	4010 4012 4011 4013	PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 341 66KV C1 ESTRUCTURA 341 - TEMUCO 66KV C1 PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 341 66KV C2 ESTRUCTURA 341 - TEMUCO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por seguridad del sistema se requiere bloqueo de reconexión automática de los interruptores 5282 y 5286 de S/E Temuco e interruptores 5284 y 5285 de S/E Padre Las Casas, por eventos en la zona.	Riesgo controlado bajo procedimientos CGE.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 14:14	25-12-22 18:00	25-12-22 14:14	25-12-22 19:17
2022105544	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas_52J5_52J6 No reconectar Geoglifos_52J2_52J3_52J5_52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 08:00	25-12-22 18:00	25-12-22 11:30	25-12-22 20:15
2022105545	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas_52J5_52J6 No reconectar Geoglifos_52J2_52J3_52J5_52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 08:00	25-12-22 18:00	25-12-22 11:30	25-12-22 20:15
2022113929	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85 Restricciones: Geoglifos_52J2; 52J3; 52J5; 52J6 No reconectar Lagunas_52J5; 52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 08:00	25-12-22 18:00	25-12-22 15:35	25-12-22 20:15
2022113930	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85 Restricciones: Geoglifos_52J2; 52J3; 52J5; 52J6 No reconectar Lagunas_52J5; 52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 08:00	25-12-22 18:00	25-12-22 15:35	25-12-22 20:15
2022113945	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV [EN_REVISION]	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77 Restricciones: Tarapacá_52J1; 52J2 No reconectar Geoglifos_52J1; 52J2; 52J4; 52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 08:00	25-12-22 18:00	25-12-22 08:31	25-12-22 20:15
2022113946	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV [EN_REVISION]	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77 Restricciones: Tarapacá_52J1; 52J2 No reconectar Geoglifos_52J1; 52J2; 52J4; 52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 08:00	25-12-22 18:00	25-12-22 08:31	25-12-22 20:15
2022112716	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1073	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	1995	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra Línea 220 kV Domeyko - Escondida	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Domeyko 52J5. S/E Escondida 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 07:30	25-12-22 18:00	25-12-22 15:39	25-12-22 17:38
2022112717	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1154	ESCONDIDA - 640 69KV	2152 2158	ESCONDIDA - EST.21 69KV C1 EST.21 - 640 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado Aisladores Línea 69kV Escondida - 640.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida: 52B1. S/E 640: 52B642, 52B641A, 52B641B.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 07:30	25-12-22 18:00	25-12-22 08:46	25-12-22 13:34
2022112718	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1154	ESCONDIDA - 640 69KV	2152 2158	ESCONDIDA - EST.21 69KV C1 EST.21 - 640 69KV C1	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra Línea 69kV Escondida - 640.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida: 52B1. S/E 640: 52B642, 52B641A, 52B641B.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 07:30	25-12-22 18:00	25-12-22 08:46	25-12-22 10:21
2022112814	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1162	OGP1 - EST.23 69KV	2184 2186 2189 4597	EST.PS8 - HAMBURGO NORTE 69KV C1 EST.PS8 - TAP OFF 534 69KV C1 TAP OFF 534 - TAP OFF 535 69KV C1 TAP OFF 535 - EST.23 69KV C1	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición Malla a tierra Línea 69 kV 640 - Hamburgo Norte	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida: 52B1. S/E 640: 52B642. S/E 940: 52B941. S/E 534: 52BT1. S/E 538: 52BT1. S/E Este 6: 52B1. S/E 537: 52BT1. S/E 536: 52BT1. S/E OGP1: 52BL2.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-22 07:30	25-12-22 18:00	25-12-22 10:21	25-12-22 13:14

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., Transchile Charrúa Transmisión S.A., Transmisora Melipeuco S.A., Empresa Eléctrica Carén S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 16:29

Finalizado

Número:

2022004755

Solicitante:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J2
Nombre : S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J2
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 13:20
Fecha Normaliza : 25-12-2022 19:00
Protección : 21/21N y TDD
Interruptor : 52J2-J3 y 52J5-J6.
Consumo : 4.3
Comentario : Falla en instalaciones de otras empresas.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Cunco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de otras empresas (causa no informada al momento de emitir este informe).

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin comentarios.
-Elemento: Sin comentarios.
-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios.
-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentarios.
-Acciones Inmediatas: Sin comentarios.
-Hechos Sucedidos: 13:20 horas operan interuptores 52J2 y 52J3 en SE Seccionadora Río Toltén de línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°2. 13:21 horas se informa al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, TRANSELEC, SAESA y personal de mantenimiento de la zona. 13:24 operan los paños 52J5-J6 de la línea 220 kV Río Toltén - TO Río Toltén - Lastarria, quedando sin energía SE Cunco afectado 11205 clientes aproximadamente 4.23 MW. A las 13:51 horas cierre con éxito de los interruptores 52J2 en SE Seccionadora Río Toltén, energizando línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°2. A las 13:53 horas cierre con éxito de los interruptores 52J3 en SE Seccionadora Río Toltén. 13:59 horas cierre con éxito del interruptor 52J5 en SE Seccionadora Río Toltén, de la línea 220 kV Río Toltén - TO Río Toltén – Lastarria. 14:04 opera interruptor 52J5 de la línea 220 kV Río Toltén - TO Río Toltén – Lastarria. 14:10 horas operan paños 52J2 y 52J3 en SE Seccionadora Río Toltén de línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°2. 16:03 horas FRONTEL confirma recuperar el 100% de los consumos afectados en SE Cunco por red MT. Se esta en espera de TRANSELEC para normalizar topología en 220 kV.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.3 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 11205

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 13:20

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 19:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 19:11

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-12-2022 10:09

Finalizado

Número:

2022004779

Solicitante:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J2
Nombre : S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J2
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 13:20
Fecha Normaliza : 25-12-2022 13:51
Protección : 21/21N
Interruptor : 52J2
Consumo : 0
Comentario : Incendio bajo las líneas 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°1 y 2 propiedad de TRANSELEC.

Tipo: panos - S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J3
Nombre : S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J3
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 13:20
Fecha Normaliza : 25-12-2022 13:53
Protección : 21/21N
Interruptor : 52J3
Consumo : 0
Comentario : Incendio bajo las líneas 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°1 y 2 propiedad de TRANSELEC.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Cunco

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Incendio bajo las líneas 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°1 y 2 propiedad de TRANSELEC.

Causas

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

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Incendio bajo las líneas 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°1 y 2 propiedad de TRANSELEC.
-Elemento: Sin comentarios.
-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios.
-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentarios.
-Acciones Inmediatas: Sin comentarios.
-Hechos Sucedidos: 13:20 horas operan interruptores, con reconexión exitosa, 52J2 y 52J3 en SE Seccionadora Río Toltén de línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°2. 13:21 horas operan nuevamente y quedan fuera de servicio interruptores 52J2 y 52J3 en SE Seccionadora Río Toltén de línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°2. 13:22 horas se informa al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, TRANSELEC, SAESA y personal de mantenimiento de la zona. A las 13:51 horas cierre con éxito de los interruptores 52J2 en SE Seccionadora Río Toltén, energizando línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°2. A las 13:53 horas cierre con éxito de los interruptores 52J3 en SE Seccionadora Río Toltén.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 13:20

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 13:53

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 13:53

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-12-2022 11:20

Finalizado

Número:

2022004783

Solicitante:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J5
Nombre : S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J5
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 13:24
Fecha Normaliza : 25-12-2022 13:59
Protección : TDD
Interruptor : 52J5
Consumo : 5.03
Comentario : Incendio bajo las línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°1 y 2, propiedad de TRANSELEC.

Tipo: panos - S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J6
Nombre : S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J6
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 13:24
Fecha Normaliza : 25-12-2022 13:59
Protección : TDD
Interruptor : 52J6
Consumo : 0
Comentario : Incendio bajo las línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°1 y 2, propiedad de TRANSELEC.

¿Produce otra indisponibilidad?

Si

Indisponibilidades Asociadas

Tipo: Lineas - SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Cunco

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Incendio bajo las línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°1 y 2, propiedad de TRANSELEC.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin comentarios.
-Elemento: Sin comentarios.
-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios.
-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentarios.
-Acciones Inmediatas: Sin comentarios.
-Hechos Sucedidos: 13:24 interrupción 52J5 y 52J6 en SE Seccionadora Río Toltén (línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - TO Río Toltén - Lastarria N°1) por TDD desde la SE Lastarria, quedando sin energía SE Cunco y afectando 11205 clientes (5.03 MW). Simultáneamente en SE TO Río Toltén opera 52J1, propiedad de LAP. 13:25 horas se informa al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, TRANSELEC, distribuidora FRONTEL y personal de mantenimiento. 13:59, previa autorización del CDC y TRANSELEC, se cierra con éxito 52J5. 16:03 horas FRONTEL informa que consumos de SE Cunco quedan respaldados por red MT. Topología de SE Cunco queda normalizada a las 19:56 (ver IF 2022004781).
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.03 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 11205

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 13:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 13:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 13:59

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
2022004783_Rio_Tolten.pdf (/informe_fallas/download_file/63a9aa74ad651f50003ee87d/2022004783_Rio_Tolten.pdf)	29/12/2022 15:24:55
Data.zip (/informe_fallas/download_file/63a9aa74ad651f50003ee87d/Data.zip)	29/12/2022 15:24:55

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-12-2022 10:58

Finalizado

Número:

2022004781

Solicitante:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J5
Nombre : S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J5
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 14:04
Fecha Normaliza : 25-12-2022 19:03
Protección : TDD
Interruptor : 52J5
Consumo : 0
Comentario : Incendio en líneas 220 Kv Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°1 y 2, propiedad de TRANSELEC.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Cunco

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra)

Comentarios Tipo Causa:

Incendio en líneas 220 Kv Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°1 y 2, propiedad de TRANSELEC.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin comentarios.
-Elemento: Sin comentarios.
-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios.
-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentarios.
-Acciones Inmediatas: Sin comentarios.
-Hechos Sucedidos: 14:04 interrupción 52J5 en SE Seccionadora Río Toltén por TDD enviado desde SE Lastarria, sin consumos afectados, ya que, LAP tenía operado el 52J1 en SE TO Río Toltén con anterioridad. 14:05 se informa al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, TRANSELEC y personal de mantenimiento. 17:17 abierto 52H2 en SE Cunco a solicitud de LAP. 17:19 abierto 52H1 en Se Cunco a solicitud de LAP. 19:03 cerrado 52J5 en SE Seccionadora Río Toltén, energizando línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - TO Río Toltén - Lastarria . 19:40 horas, en coordinación con LAP, se energiza SE Cunco desde TO Río Toltén. 19:56 normalizada topología en SE Cunco.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 14:04

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 19:03

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 19:03

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-12-2022 10:24

Finalizado

Número:

2022004780

Solicitante:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J2
Nombre : S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J2
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 14:10
Fecha Normaliza : 25-12-2022 19:10
Protección : 21/21N
Interruptor : 52J2
Consumo : 0
Comentario : Incendio bajo las líneas 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°1 y 2 propiedad de TRANSELEC.

Tipo: panos - S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J3
Nombre : S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J3
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 14:10
Fecha Normaliza : 25-12-2022 19:11
Protección : 21/21N
Interruptor : 52J3
Consumo : 0
Comentario : Incendio bajo las líneas 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°1 y 2 propiedad de TRANSELEC.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Cunco

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Incendio bajo las líneas 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°1 y 2 propiedad de TRANSELEC.

Causas

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

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin comentarios.
-Elemento: Sin comentarios.
-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios.
-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentarios.
-Acciones Inmediatas: Sin comentarios.
-Hechos Sucedidos: 14:10 horas operan paños 52J2 y 52J3 en SE Seccionadora Río Toltén de línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°2, sin afectar consumos. 14:11 se informa al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, TRANSELEC, distribuidoras FRONTEL y SAESA, y personal de Mantenimiento en la zona. TRANSELEC informa que están en espera de controlar incendio y que se encontraban coordinando con CONAF. 19:10 cierre con éxito del interruptor 52J2 en SE Seccionadora Río Toltén, energizando en vacío línea 220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria N°2. 19:11 horas cierre con éxito 52J11 en SE Seccionadora Río Toltén.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 14:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 19:10

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 19:10

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 21:30

Pendiente

Número:

2022004769

Solicitante:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J6
Nombre : S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN J6
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 19:11
Fecha Normaliza : 26-12-2022 10:00
Protección : Discrepancia de Polos
Interruptor : 52J6
Consumo : 0
Comentario : Sin comentarios.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Cunco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Interruptor 52J6 queda indisponible por bloqueo al cierre debido de Discrepancia de Polos, lo cual debe ser corroborado en terreno por personal especialista.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Enclavamiento
-Operación de los interruptores: Bloqueo en posición cerrada o abierta

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interruptor 52J6 queda indisponible por bloqueo al cierre debido de Discrepancia de Polos, lo cual debe ser corroborado en terreno por personal especialista.
-Elemento: Interruptor 52J6 queda indisponible por bloqueo al cierre debido de Discrepancia de Polos, lo cual debe ser corroborado en terreno por personal especialista.
-Fenómeno Eléctrico: Interruptor 52J6 queda indisponible por bloqueo al cierre debido de Discrepancia de Polos, lo cual debe ser corroborado

en terreno por personal especialista.
-Operación de los interruptores: Interruptor 52J6 queda indisponible por bloqueo al cierre debido de Discrepancia de Polos, lo cual debe ser corroborado en terreno por personal especialista.

Observaciones:

-Observaciones: Interruptor 52J6 queda indisponible por bloqueo al cierre debido de Discrepancia de Polos, lo cual debe ser corroborado en terreno por personal especialista.
-Acciones Inmediatas: Se da Aviso a CEN, Personal de mantenimiento
-Hechos Sucedidos: 19:11 Hrs. Pos Falla (IF 2022004755), en normalización de líneas 220 kV Rio Tolten - Lastarria C1 y C2 queda Pendiente el cierre 52J6 debido al bloqueo al cierre del 52J6 por discrepancia de polos (Alarma presente en Scada), el cual es atendido por personal de terreno indicando que no es posible solucionar de forma inmediata y que se debe coordinar Atención por personal especialista para su solución.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin observaciones.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin observaciones.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 19:11

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-12-2022 10:00

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 17:53

Finalizado

Número:

2022004763

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** EST. 101 - EST.254A 220 KV C2
Nombre : EST. 101 - EST.254A 220 KV C2
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2
Nombre : EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** 4367
Nombre :
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Incendio bajo linea.

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.
-Hechos Sucedidos: A las 13:20 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria 2.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A las 13:54 horas, reconexión manual de prueba con exito desde S/E Rio Toltén.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 13:20

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 13:54

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 13:54

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 18:15

Finalizado

Número:

2022004764

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1
Nombre : DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de CGE

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Sistema de control
-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Línea queda energizada radial desde Duqueco, Coincide con falla de Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria 1,
-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas
-Hechos Sucedidos: A las 13:24 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos , abierto sólo en el extremo de Los Peumos.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Línea queda disponible al minuto. A las 13:49 horas CGE cierra 52J2 de S/E Los Peumos, en servicionormal la Línea.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 13:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 13:25

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 13:25

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 22:32

Finalizado

Número:

2022004771

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1
Nombre : TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** 4365
Nombre :
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1
Nombre : EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Incendio bajo linea.

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.
-Hechos Sucedidos: A las 13:24 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria 1.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A las 14:02 horas, reconexión manual de prueba con exito desde S/E Rio Toltén.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.23 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 13:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 14:02

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 14:02

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF2022004771.rar (/informe_fallas/download_file/63a8f9a4ad651f429ff96d1b/IF2022004771.rar)	30/12/2022 16:29:24

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 18:15

Finalizado

Número:

2022004765

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1
Nombre : DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de CGE

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Sistema de control
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Línea queda energizada radial desde Duqueco, Coincide con falla de Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria 1,
-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas
-Hechos Sucedidos: A las 14:04 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos , abierto sólo en el extremo de Los Peumos.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Línea queda disponible al minuto. A las 14:06 horas CGE cierra 52J2 de S/E Los Peumos, en servicionormal la Línea.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 14:04

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 14:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 14:05

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 22:44

Finalizado

Número:

2022004772

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1
Nombre : TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** 4365
Nombre :
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1
Nombre : EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Incendio bajo linea.

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas
-Hechos Sucedidos: A las 14:04 horas, Desconexión forzada por acción de protecciones de Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria 1.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A las 19:09 horas, reconexión manual de prueba con éxito, en servicio normal la Línea.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 14:04

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 19:09

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 19:09

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 18:15

Finalizado

Número:

2022004766

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1
Nombre : DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de CGE

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Sistema de control
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Línea queda energizada radial desde Duqueco, Coincide con falla de Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria 2,
-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas
-Hechos Sucedidos: A las 14:10 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos , abierto sólo en el extremo de Los Peumos.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Línea queda disponible al minuto. A las 14:14 horas CGE cierra 52J2 de S/E Los Peumos, en servicionormal la Línea.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 14:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 14:11

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 14:11

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 22:57

Finalizado

Número:

2022004773

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** EST. 101 - EST.254A 220 KV C2
Nombre : EST. 101 - EST.254A 220 KV C2
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2
Nombre : EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** 4367
Nombre :
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Incendio bajo linea.

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.
-Hechos Sucedidos: A las 14:10 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria 2.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A las 19:12 horas, reconexión manual de prueba con exito desde S/E Rio Toltén.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 14:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 19:12

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 19:12

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 14:00

Finalizado

Número:

2022004752

Solicitante:

Víctor Mena Brevis

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LOS PEUMOS

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E LOS PEUMOS J2
Nombre : S/E LOS PEUMOS J2
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 13:25
Fecha Normaliza : 25-12-2022 13:49
Protección : Fase AB a tierra.
Interruptor : 52J2 S/E Los Peumos
Consumo : 0
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Temuco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52J2 de S/E Los Peumos, asociado a la LT 220 kV Los Peumos-Duqueco (extremo Los Peumos) de TRANSELEC, por falla en sus instalaciones. Sin consumos afectados.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y coordinación con los Despachos del CEN y TRANSELEC, para la energización de la línea AT.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 13:25

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 13:49

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 13:49

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 14:11

Finalizado

Número:

2022004753

Solicitante:

Jonatan Andres Molina Correa

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LOS PEUMOS

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E LOS PEUMOS J2
Nombre : S/E LOS PEUMOS J2
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 14:04
Fecha Normaliza : 25-12-2022 14:06
Protección : 21N/21
Interruptor : 52J2 S/E Los Peumos
Consumo : 0
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Temuco

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.
-Elemento: Se investiga.
-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.
-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52J2 de S/E Los Peumos, asociado a la LT 220 kV Los Peumos-Duqueco (extremo Los Peumos) de TRANSELEC, por falla en sus instalaciones. Sin consumos afectados. -Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y coordinación con los Despachos del CEN y TRANSELEC, para la energización de la línea AT.
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 14:04

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 14:06

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 14:06

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 14:16

Finalizado

Número:

2022004754

Solicitante:

Manuel Francisco Cataldo Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LOS PEUMOS

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E LOS PEUMOS J2
Nombre : S/E LOS PEUMOS J2
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 14:10
Fecha Normaliza : 25-12-2022 15:00
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : 0
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Temuco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52J2 de S/E Los Peumos, asociado a la LT 220 kV Los Peumos-Duqueco (extremo Los Peumos) de TRANSELEC, por falla en sus instalaciones. Sin consumos afectados.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y coordinación con los Despachos del CEN y TRANSELEC, para la energización de la línea AT.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 14:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 14:13

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 18:17

Finalizado

Número:

2022004767

Solicitante:

TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.

Empresa:

TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

CAUTIN – RIO MALLECO 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** CAUTIN – EST. N°280N 220KV C1
Nombre : CAUTIN – EST. N°280N 220KV C1
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 14:10
Fecha Normaliza : 25-12-2022 14:11
Protección : 51N
Interruptor : 52J7 S/E Cautín
Consumo : NO
Comentario : Sin Comentarios.

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Temuco

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: Corriente de neutro temporizado
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga
-Elemento: Apertura de 52J7 extremo Cautín de la LT 220 kV Rio Malleco - Cautín C1.
-Fenómeno Eléctrico: Operación de función corriente de neutro temporizado
-Operación de los interruptores: Interruptor opera según lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: Apertura de interruptor 52J7 de extremo Cautín de la LT 20 V Cautín - Rio Malleco C1 con reconexión automática exitosa.
-Acciones Inmediatas: Se informa a CDC y Mantenimiento TranChile. Se consulta a CNOT Sur sobre operación de extremo Rio Malleco. CNOT indica sin operación de interruptores en extremo Rio Malleco.
-Hechos Sucedidos: Apertura de LT Cautín - Rio Malleco C1 en extremo Cautín interruptor 52J7 con reconexión automática exitosa.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Pendientes en base a la investigación de la falla.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Pendientes en base a la investigación de la falla.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 14:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 14:11

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 14:11

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 16:54

Finalizado

Número:

2022004759

Solicitante:

TRANSMISORA MELIPEUCO S.A

Empresa:

TRANSMISORA MELIPEUCO S.A

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

TAP RIO TOLTEN - RIO TOLTEN 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** TAP RIO TOLTEN - RIO TOLTEN 220KV C1
Nombre : TAP RIO TOLTEN - RIO TOLTEN 220KV C1
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 13:23
Fecha Normaliza : 26-12-2022 23:59
Protección : Fallo por Transferencia
Interruptor : 52J1
Consumo : No tiene
Comentario : apertura 52J1

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Pitrufquén

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Incendio en Línea Rio Toltén-Lastarria

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Desbalance de tensión
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:
-Elemento: 52J1
-Fenómeno Eléctrico: Apertura por transferencia
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Apertura del interruptor 52J1 manteniendo toda la línea conectada, pero sin energía
-Acciones Inmediatas: Revisión de las líneas aguas arriba.
-Hechos Sucedidos: Apertura de interruptor 52J1 e incendio en línea Rio Toltén-Lastarria, con falla en ambos circuitos del tramo.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión y control dei incidente
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: control y normalizacion dei incidente

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 13:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-12-2022 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 20:17

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 16:36

Finalizado

Número:

2022004757

Solicitante:

Angelo Soto

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP CARILAFQUEN
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Melipeuco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Incendio bajo la línea o en proximidades de ella (natural o provocado)

Comentarios Tipo Causa:

Incendio en una linea externa que afecta a la central

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Desbalance de tensión
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: incendio linea Rio Tolten - Lastarria.
-Elemento:
-Fenómeno Eléctrico: opera relé maestro 86V
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Incendio línea Rio Tolten-Lastarria
-Acciones Inmediatas: Revisión externa
-Hechos Sucedidos: Incendio línea Rio Tolten-Lastarria
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión y control del incidente
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Revisión y control del incidente

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 13:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-12-2022 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 20:17

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2022 16:42

Finalizado

Número:

2022004758

Solicitante:

Angelo Soto

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP MALALCAHUELLO
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Melipeuco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Incendio bajo la línea o en proximidades de ella (natural o provocado)

Comentarios Tipo Causa:

Incendio en una linea externa que afecta a la central

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Desbalance de tensión
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:
-Elemento: opera relé maestro 86V
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Incendio línea Rio Tolten-Lastarria
-Acciones Inmediatas: Revisión externa
-Hechos Sucedidos: Incendio línea Rio Tolten-Lastarria
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión y control del incidente
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Revisión y control del incidente

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 13:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-12-2022 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 20:17

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2022 21:09

Finalizado

Número:

2022004821

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CUNCO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 25-12-2022 13:24
Fecha Normaliza : 25-12-2022 19:55
Protección : S/E Cunco (52E2, 52E1)
Interruptor : (52E2, 52E1)
Consumo : 0
Comentario : Operación S/E Cunco

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Cunco
Melipeuco

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de 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: Afecta a 10540 Clientes
-Acciones Inmediatas: Se toma contacto para maniobras de transferencia de carga
-Hechos Sucedidos: 13:24 Hrs interrupción de línea LTx 110 Kv Río Tolten, afectando los servicios de S/E Cunco, 10540 clientes, 15:21 Hrs se realizan maniobras de traspaso de carga a SSEE licanco recuperando 10287 clientes (97.6%), 19:55 Hrs se cierra ltx recuperando el 100% de los clientes
-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: 10540

Retorno Automatico:

Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2022 13:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2022 19:55

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-12-2022 16:03

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
FRONTEL_2022004821.zip (/informe_fallas/download_file/63ab8626ad651f44b220f3fb/FRONTEL_2022004821.zip)	28/12/2022 12:42:54

ANEXO Nº6
Otros antecedentes aportados por Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., Transelec S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

INFORME DE FALLA

INTERRUPCION 52J2 Y 52J3 SE SECCIONADORA RIO TOLTEN

INTERRUPCION 52J5 Y 52J6 SE SECCIONADORA RIO TOLTEN

SIN ENERGIA SE CUNCO

25 de diciembre 2022

Fecha de envío:	29 de diciembre de 2022.
Hora:	15:30
Realizó	Miguel Rodríguez – Yonatan Guzmán – Mauro Cedeño
Revisó	Benjamín Urrutia Ayamante
Aprobó	Juan Pablo Antriao Molina.

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Interrupción 52J2 y 52J3 SE Seccionadora Rio Toltén Interrupción 52J5 y 52J6 SE Seccionadora Rio Toltén Sin energía SE Cunco.
Propietario	Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A..
RUT Propietarios	76.519.747-3
Representante Legal	Francisco Alliende.
Dirección Legal	Isidora Goyenechea 3621, Región metropolitana.
Ubicación	Pitrufquén, Región de la Araucanía.
Fecha – Hora Inicio	25 de diciembre de 2022, 13:21 horas.
Fecha – Hora Término	25 de diciembre de 2022, 19:40 horas.
Duración	6 horas y 19 minutos
N° Correlativo IF CDC	2022004783.

2. Información SEC:

Comuna ID origen de la falla	09114	Pitrufquén.
Fenómeno Físico	N.A.	No Aplica.
Elemento	N.A.	No Aplica.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia
Modo	13	Opera según lo esperado.
Causa de Falla	Interrupción de línea 220 kV Seccionadora Rio Toltén – Lastarria N°1 (Propiedad de Transelec). Interrupción de línea 220 kV Seccionadora Rio Toltén – Lastarria N°2 (Propiedad de Transelec).	
Evidencia fotográfica	No aplica,	
Proposición del origen de la falla	Externo.	

3. Consumos afectados:

SSEE	Alimentador	Consumos [MW]	Hora desconexión	Hora normalización	Comunas afectadas	Clientes afectados	Empresa
Cunco	52E1 San Ramon	0,72	13:24	16:03(*)	Cunco Freire Vilcun	2377	**Frontel**
Cunco	52E2 Las Hortensias	5,99	13:24	16:03(*)	Cunco Melipeuco Lonquimay	8898	**Frontel**
TOTAL		**6,71**				**11275**	

Nota: El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos afectados en la red MT serán suministrados por la distribuidora.
(*) Horario en que los consumos se respaldaron en un 100% a través de la red MT

3.1 Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Cunco	52E1 San Ramon	**Frontel**	Regulado	0,72	2,65	1,91
Cunco	52E2 Las Hortensias	**Frontel**	Regulado	5,99	2,65	15,87
					Total	17,78

4. Generación afectada:

Central	SE	Paño	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
No hay	-	-	-	-	-	-

Nota: El detalle de los PMGD afectados en la red MT serán suministrados por la distribuidora.

5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	SE	Hora Desc.	Hora Norm.
52J2	Seccionadora Rio Toltén	13:21	13:51
52J3	Seccionadora Rio Toltén	13:21	13:53
52J5	Seccionadora Rio Toltén	13:24	13:59
52J6	Seccionadora Rio Toltén	13:24	(**)
52J2	Seccionadora Rio Toltén	14:10	19:10
52J3	Seccionadora Rio Toltén	14:10	19:11
52J5	Seccionadora Rio Toltén	14:04	19:03

(**) Cierre bloqueado por discrepancia de polos.

5.1 Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
21/21N	Seccionadora Rio Toltén	52J2	ABB RED670 (S1)
21/21N	Seccionadora Rio Toltén	52J3	ABB RED670 (S1)
21/21N	Seccionadora Rio Toltén	52J2	ABB RED670 (S2)
21/21N	Seccionadora Rio Toltén	52J3	ABB RED670 (S2)
21/21N	Seccionadora Rio Toltén	52J5	ABB RED670 (S1)
21/21N	Seccionadora Rio Toltén	52J6	ABB RED670 (S1)
21/21N	Seccionadora Rio Toltén	52J5	ABB RED670 (S2)
21/21N	Seccionadora Rio Toltén	52J6	ABB RED670 (S2)

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
13:21	Interrupción 52J2 y 52J3 SE Seccionadora Rio Toltén.
13:21	Se da aviso al CDC del coordinador, Transelec, Frontel, Saesa y personal de mantenimiento de la zona.
13:24	Interrupción 52J5 y 52J6 SE Seccionadora Rio Toltén. Sin energía SE Cunco.
13:50	Se solicita autorización al CDC para intento de cierre de los interruptores 52J2 y 52J3 de SE Seccionadora Rio Toltén.
13:51	Cierre con éxito del 52J2 de SE Seccionadora Rio Toltén.
13:53	Cierre con éxito del 52J3 de SE Seccionadora Rio Toltén.
13:59	Se solicita autorización al CDC para intento de cierre de los interruptores 52J5 y 52J6 de SE Seccionadora Rio Toltén.
13:59	Cierre con éxito del 52J5 de SE Seccionadora Rio Toltén.
14:00	Cierre sin éxito del 52J6, Alarmas indican interruptor bloqueado por discrepancia de polos.
14:04	Interrupción del 52J5 de SE Seccionadora Rio Toltén.
14:10	Interrupción del 52J2 y 52J3 de SE Seccionadora Rio Toltén.
14:34	Frontel informa la existencia de un incendio entre las SSEE Seccionadora Rio Toltén y Lastarria. Se da aviso de lo informado por Frontel a Transelec y al CDC.
16:03	Frontel confirma recuperado el 100% de los consumos afectados de SE Cunco a través de red MT.
17:18	Apertura del 52H2 de SE Cunco a solicitud de LAP para preparar la recuperación de servicio.
17:19	Apertura del 52H1 de SE Cunco a solicitud de LAP para preparar la recuperación de servicio.
18:06	Se consulta a Transelec por las maniobras de normalización a lo que se responde que se estaba la espera de la autorización por parte de CONAF en conjunto con su personal de mantenimiento (Transelec).
19:03	Cierre con éxito del 52J5 de SE Seccionadora Rio Toltén.
19:10	Cierre con éxito del 52J2 de SE Seccionadora Rio Toltén.
19:11	Cierre con éxito del 52J3 de SE Seccionadora Rio Toltén.
19:40	Cierre con éxito del 52H1 de SE Cunco en coordinación con LAP. Se recupera energía en SE Cunco.
19:41	Cierre con éxito del 52H2 de SE Cunco en coordinación con LAP.

7. Esquema de las instalaciones previo al evento:

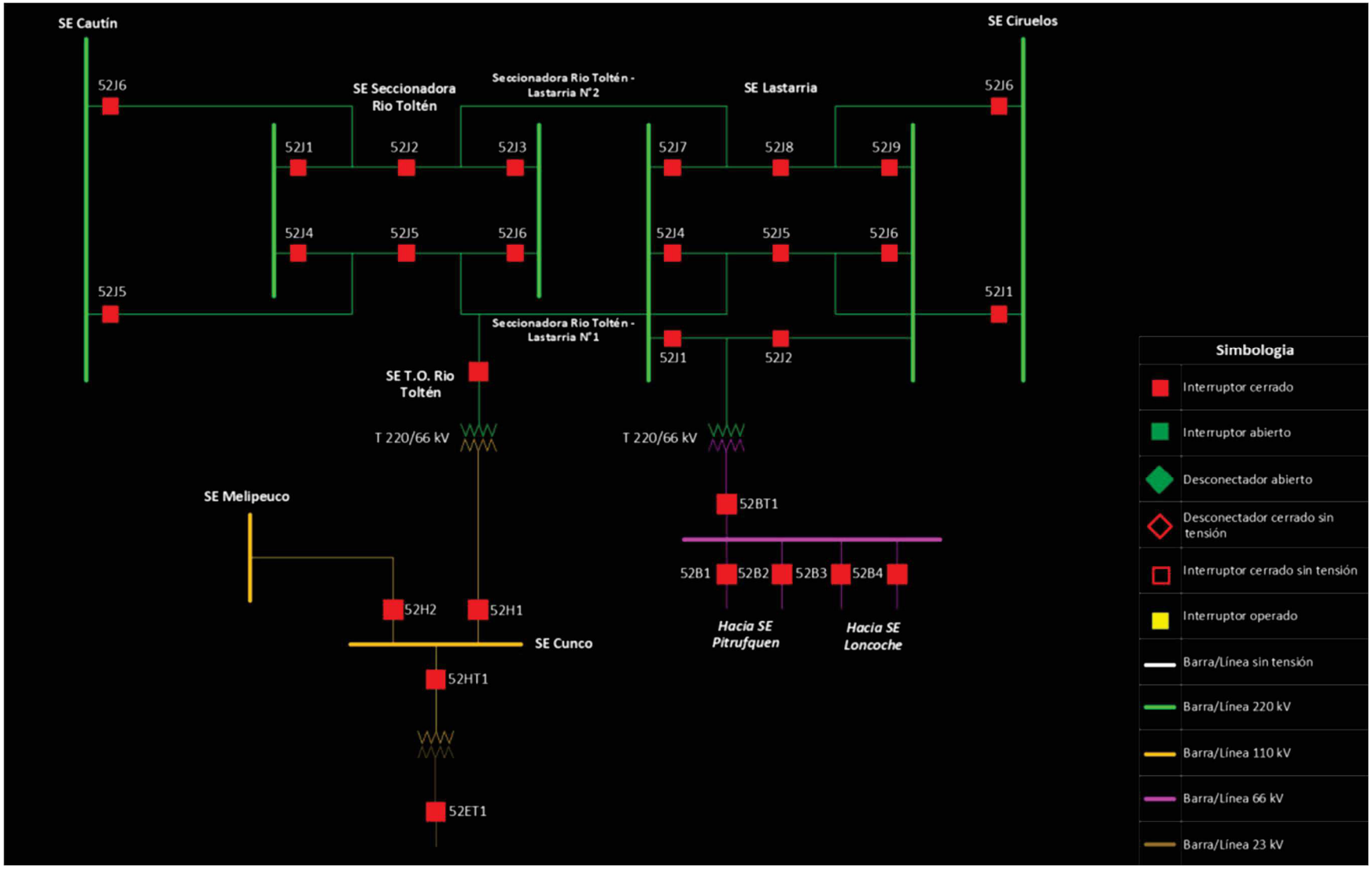


Figura 1: Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones previo al evento.

Esquema de las instalaciones posterior al evento:

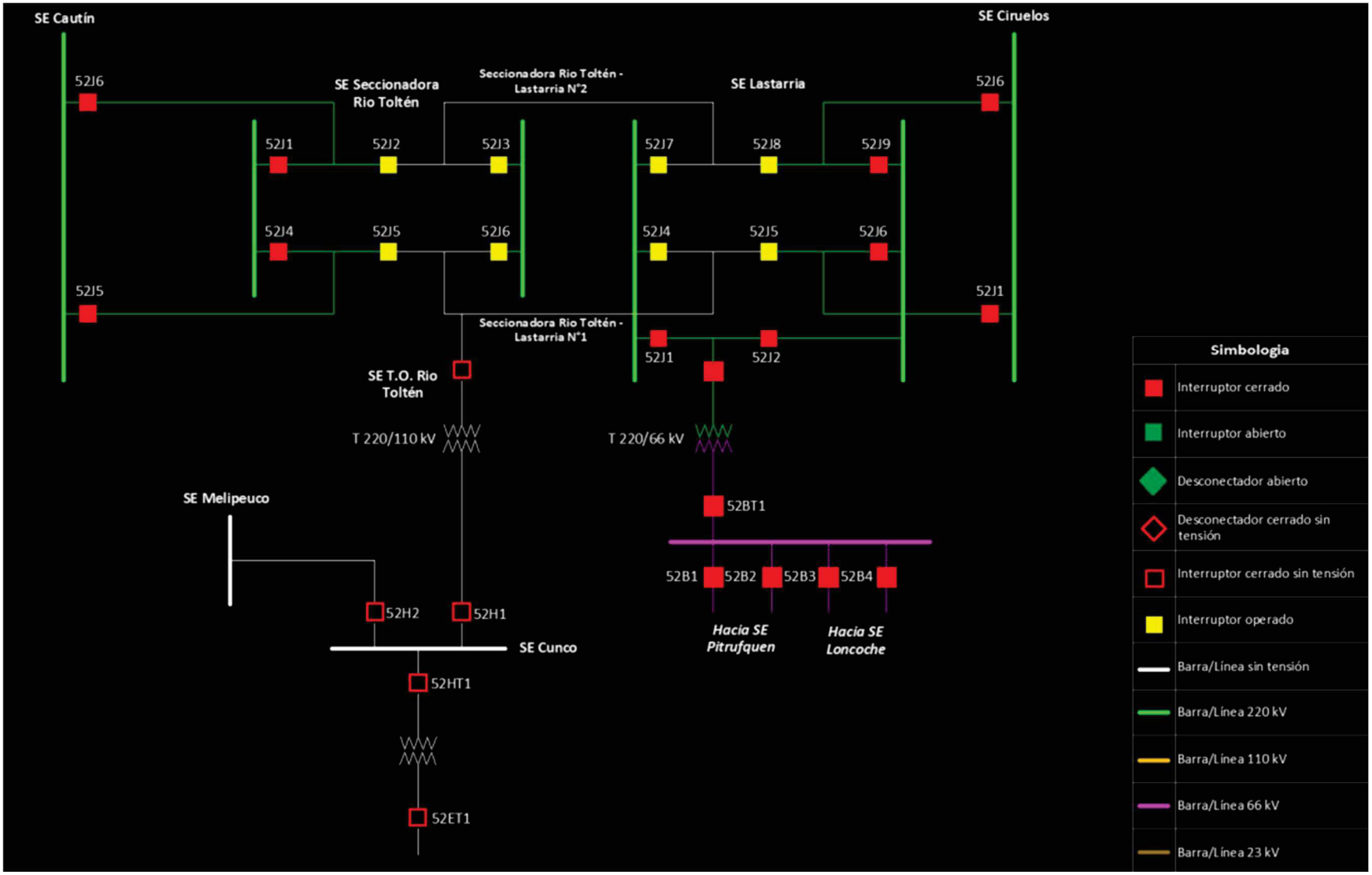


Figura 2: Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones posterior al evento.

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
25/12/2022 13:20:21	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B02.52J2.EST	52J2 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
25/12/2022 13:20:21	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B03.52J3.EST	52J3 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
25/12/2022 13:20:21	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B03.52J3.EST	52J3 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO
25/12/2022 13:20:22	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B02.52J2.EST	52J2 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO
25/12/2022 13:21:32	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B02.52J2.EST	52J2 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
25/12/2022 13:21:32	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B03.52J3.EST	52J3 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
25/12/2022 13:24:41	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B05.52J5.EST	52J5 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
25/12/2022 13:24:41	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B06.52J6.EST	52J6 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
25/12/2022 13:51:09	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B02.52J2.EST	52J2 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By MRODRIGUEZ
25/12/2022 13:53:17	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B03.52J3.EST	52J3 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By MRODRIGUEZ
25/12/2022 13:59:25	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B05.52J5.EST	52J5 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By MRODRIGUEZ
25/12/2022 13:59:49	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B06.52J6.EST	52J6 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
25/12/2022 13:59:49	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B06.52J6.AL07	52J6 - DISCREPANCIA DE POLOS ALARMA
25/12/2022 14:04:27	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B05.52J5.EST	52J5 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
25/12/2022 14:04:27	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B05.52J5.EST	52J5 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO
25/12/2022 14:04:27	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B05.52J5.EST	52J5 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
25/12/2022 14:10:27	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B02.52J2.EST	52J2 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
25/12/2022 14:10:27	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B03.52J3.EST	52J3 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
25/12/2022 17:18:38	CUNCO	CUNCO.H_B02.52H2.EST	CUN_52H2 ESTADO ABIERTO_CERRADO ABIERTO By MRODRIGUEZ
25/12/2022 17:19:48	CUNCO	CUNCO.H_B01.52H1.EST	CUN_52H1 ESTADO ABIERTO_CERRADO ABIERTO By MRODRIGUEZ
25/12/2022 19:03:23	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B05.52J5.EST	52J5 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By MRODRIGUEZ

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
25/12/2022 19:10:43	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B02.52J2.EST	52J2 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By MRODRIGUEZ
25/12/2022 19:11:09	RITOLTEN	RITOLTEN.J_B03.52J3.EST	52J3 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By MRODRIGUEZ
25/12/2022 19:40:15	CUNCO	CUNCO.H_B01.52H1.EST	CUN_52H1 ESTADO ABIERTO_CERRADO CERRADO By PLOPEZ
25/12/2022 19:41:01	CUNCO	CUNCO.H_B02.52H2.EST	CUN_52H2 ESTADO ABIERTO_CERRADO CERRADO By PLOPEZ

9. Análisis de la actuación de protecciones y control:

9.1 SE Seccionadora Rio Toltén.
Comportamiento de Protección 21/21N-J3-J2 sistema 1 diagonal 1 ABB RED670.

Resumen de evento N°1 - Relé sistema 1 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information	
Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.1.0
Station name	Station name
Object name	Object name
IED name	Unit name
Fault Information	
Trig date and time	25-12-2022 16:20:19.078
Trigger signal name	BusCB_TRIP L1
Recording number	260
Total recording time	2000 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	850 ms
Max. recording time	1000 ms
General Recordings Information	
Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1
Fault Location Information	
Fault loop type	L2-L3
Fault location	10,0 km (20,7 %)
Status of fault calculation	Ok
Fault direction	Forward

Resumen de evento N°2 - Relé sistema 1 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information	
Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.1.0
Station name	Station name
Object name	Object name
IED name	Unit name
Fault Information	
Trig date and time	25-12-2022 16:21:30.125
Trigger signal name	BusCB_TRIP L1
Recording number	261
Total recording time	2000 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	841 ms
Max. recording time	1000 ms
General Recordings Information	
Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1
Fault Location Information	
Fault loop type	L1-L2
Fault location	Not Applicable
Status of fault calculation	Error
Fault direction	Not valid

Resumen de evento N°3 - Relé sistema 1 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.

ABB

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.1.0
Station name	Station name
Object name	Object name
IED name	Unit name

Fault Information

Trig date and time	25-12-2022 17:10:26.296
Trigger signal name	21_Z5_TRIP
Recording number	263
Total recording time	2000 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	925 ms
Max. recording time	1000 ms

General Recordings Information

Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

Fault Location Information

Fault loop type	L3-N
Fault location	18,6 km (38,7 %)
Status of fault calculation	Ok
Fault direction	Forward

Registro evento N°1 – relé sistema 1 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:20:18.530	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 16:20:19.042	67N START L2	On
P	25-12-2022 16:20:19.042	67N START L3	On
P	25-12-2022 16:20:19.045	PHS START L2	On
P	25-12-2022 16:20:19.048	PHS START L3	On
P	25-12-2022 16:20:19.051	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 16:20:19.051	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 16:20:19.051	67N START L2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.051	67N START L3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.054	21_Z5_START	On
P	25-12-2022 16:20:19.054	POTT_TX	On
P	25-12-2022 16:20:19.058	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 16:20:19.072	PHS START L2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.072	PHS START L3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.078	21_Z1_START	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	21_Z1_TRIP	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	BusCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	PHS START L2	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	PHS START L3	On

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:20:19.078	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:20:19.108	BUS_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.108	TIE_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:20:19.108	TIE_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.109	BUS_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.110	BUS_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:20:19.110	TIE_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.124	TIE_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:20:19.125	BUS_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 16:20:19.125	BUS_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 16:20:19.125	TIE_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 16:20:19.125	TIE_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 16:20:19.126	BUS_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:20:19.141	PHS START L2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.141	PHS START L3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.153	21_Z1_START	Off
P	25-12-2022 16:20:19.153	21_Z1_TRIP	Off
P	25-12-2022 16:20:19.156	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 16:20:19.156	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 16:20:19.156	21_Z5_START	Off
P	25-12-2022 16:20:19.162	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 16:20:19.228	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:20:19.228	BusCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.228	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.228	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:20:19.228	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.228	TieCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.687	CMD_CL_CB_BUS	On
P	25-12-2022 16:20:19.728	BUS_CB_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:20:19.728	BUS_CB_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.729	BUS_CB_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.750	BUS_CB_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:20:19.751	BUS_CB_CL_F1	On
P	25-12-2022 16:20:19.751	BUS_CB_CL_F2	On
P	25-12-2022 16:20:19.884	CMD_CL_CB_BUS	Off
P	25-12-2022 16:20:21.128	CMD_CL_CB_TIE	On
P	25-12-2022 16:20:21.170	TIE_CB_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:20:21.170	TIE_CB_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 16:20:21.171	TIE_CB_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 16:20:21.192	TIE_CB_CL_F1	On

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:20:21.193	TIE_CB_CL_F2	On
P	25-12-2022 16:20:21.193	TIE_CB_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:20:21.334	CMD_CL_CB_TIE	Off
P	25-12-2022 16:21:29.539	67N START	On
P	25-12-2022 16:21:29.540	67N START L3	On
P	25-12-2022 16:21:29.552	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 16:21:29.552	PHS START L3	On
P	25-12-2022 16:21:29.558	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 16:21:29.561	POTT_TX	On
P	25-12-2022 16:21:29.580	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 16:21:29.873	21_Z5_START	On
P	25-12-2022 16:21:30.110	67N START L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.119	PHS START L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	21_Z1_START	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	21_Z1_TRIP	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	BusCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.155	BUS_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.155	TIE_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.155	TIE_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.156	BUS_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.156	BUS_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.156	TIE_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.163	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 16:21:30.171	67N START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.171	TIE_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:21:30.172	BUS_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 16:21:30.172	BUS_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 16:21:30.172	TIE_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 16:21:30.173	67N START L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.173	67N START L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.173	BUS_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:21:30.173	TIE_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 16:21:30.188	PHS START L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.188	PHS START L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.203	21_Z1_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.203	21_Z1_TRIP	Off
P	25-12-2022 16:21:30.203	21_Z2_START	Off

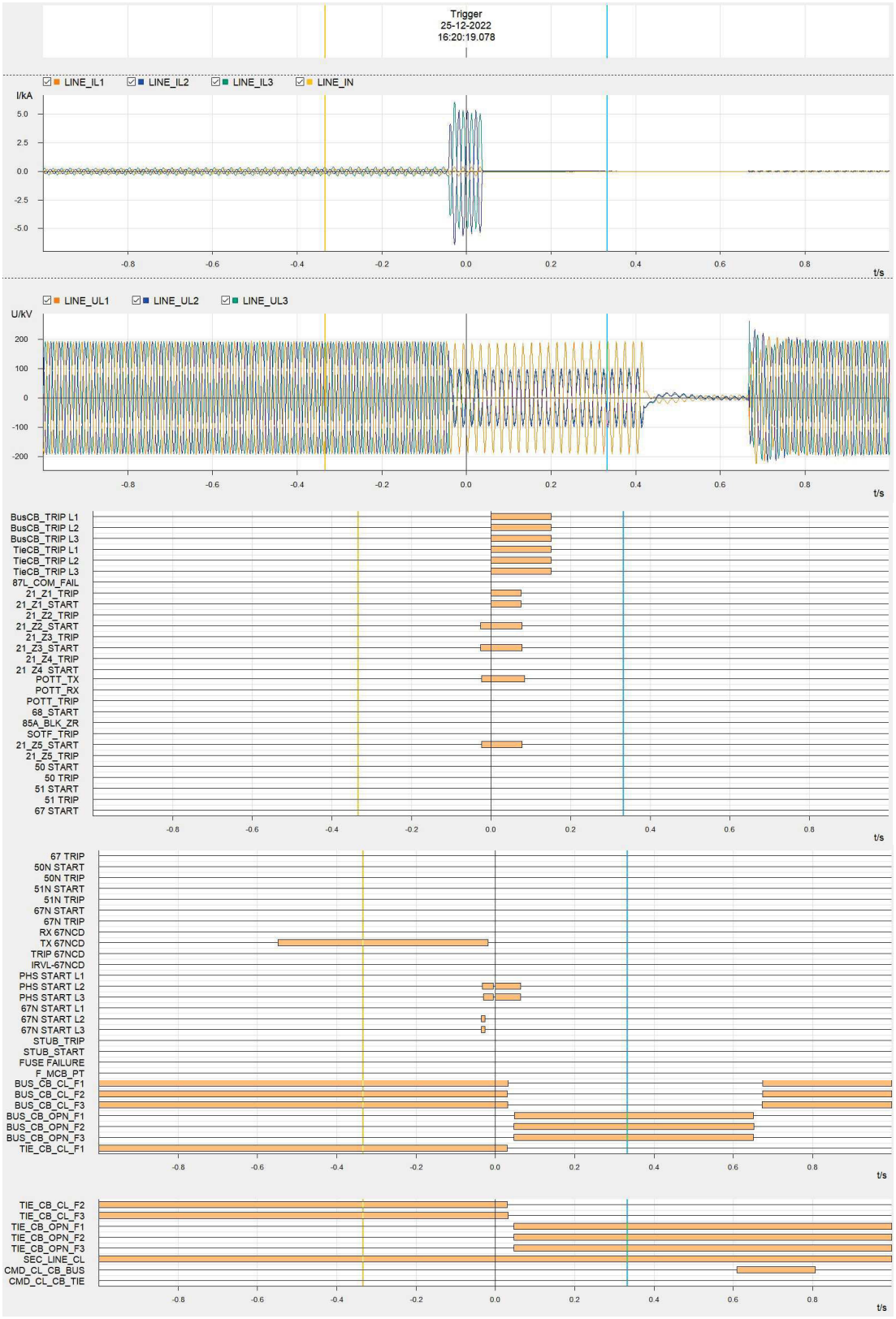
Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:21:30.203	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.203	21_Z5_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.209	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 16:21:30.284	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.284	BusCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.284	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.284	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.284	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.284	TieCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.551	CMD_CL_CB_BUS	On
P	25-12-2022 16:21:30.592	BUS_CB_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.593	BUS_CB_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.593	BUS_CB_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.615	BUS_CB_CL_F2	On
P	25-12-2022 16:21:30.615	BUS_CB_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:21:30.616	BUS_CB_CL_F1	On
P	25-12-2022 16:21:30.620	67N START L1	On
P	25-12-2022 16:21:30.620	67N START L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.620	67N START L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.627	67N START	On
P	25-12-2022 16:21:30.632	SOTF_TRIP	On
P	25-12-2022 16:21:30.636	67N START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.638	67N START L1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.638	67N START L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.638	67N START L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.638	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:21:30.638	BusCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.638	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.638	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:21:30.638	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.638	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.643	67N START	On
P	25-12-2022 16:21:30.644	67N START L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.644	67N START L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.668	PHS START L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.668	PHS START L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.672	BUS_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.672	BUS_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.672	BUS_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.688	BUS_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:21:30.688	BUS_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 16:21:30.688	BUS_CB_OPN_F3	On

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:21:30.689	21_Z1_START	On
P	25-12-2022 16:21:30.689	21_Z1_TRIP	On
P	25-12-2022 16:21:30.689	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 16:21:30.689	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 16:21:30.689	21_Z5_START	On
P	25-12-2022 16:21:30.691	67N START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.692	67N START L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.692	67N START L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.692	POTT_TX	On
P	25-12-2022 16:21:30.713	PHS START L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.713	PHS START L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.723	IRVL-67NCD	On
P	25-12-2022 16:21:30.728	21_Z1_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.728	21_Z1_TRIP	Off
P	25-12-2022 16:21:30.728	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.728	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.728	21_Z5_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.757	CMD_CL_CB_BUS	Off
P	25-12-2022 16:21:30.761	SOTF_TRIP	Off
P	25-12-2022 16:21:30.773	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 16:21:30.791	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.791	BusCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.791	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.791	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.791	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.791	TieCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.900	IRVL-67NCD	Off
P	25-12-2022 16:51:08.439	CMD_CL_CB_TIE	On
P	25-12-2022 16:51:08.481	TIE_CB_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:51:08.482	TIE_CB_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 16:51:08.482	TIE_CB_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 16:51:08.503	TIE_CB_CL_F1	On
P	25-12-2022 16:51:08.504	TIE_CB_CL_F2	On
P	25-12-2022 16:51:08.505	TIE_CB_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:51:08.639	CMD_CL_CB_TIE	Off
P	25-12-2022 16:53:14.964	CMD_CL_CB_BUS	On
P	25-12-2022 16:53:15.005	BUS_CB_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:53:15.005	BUS_CB_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 16:53:15.006	BUS_CB_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 16:53:15.027	BUS_CB_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:53:15.028	BUS_CB_CL_F1	On
P	25-12-2022 16:53:15.028	BUS_CB_CL_F2	On

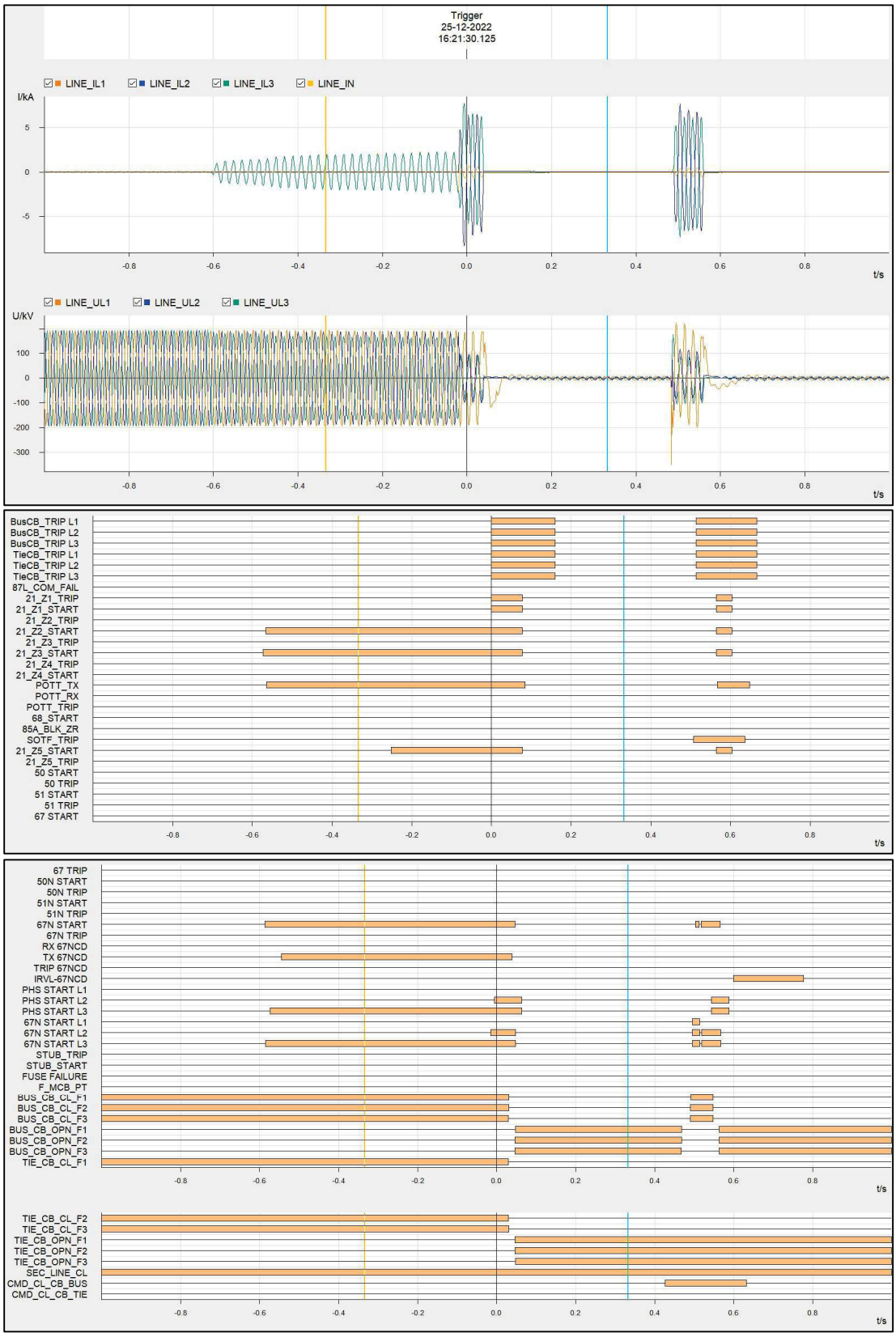
Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:53:15.163	CMD_CL_CB_BUS	Off
P	25-12-2022 17:04:25.096	IRVL-67NCD	On
P	25-12-2022 17:04:25.248	67N START	On
P	25-12-2022 17:04:25.250	67N START L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.253	PHS START L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.262	PHS START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.272	67N START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.274	67N START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.447	IRVL-67NCD	Off
P	25-12-2022 17:04:25.744	IRVL-67NCD	On
P	25-12-2022 17:04:25.992	IRVL-67NCD	Off
P	25-12-2022 17:04:26.186	67N START L1	On
P	25-12-2022 17:04:26.191	67N START	On
P	25-12-2022 17:04:26.222	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 17:04:26.222	PHS START L1	On
P	25-12-2022 17:04:26.224	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 17:04:26.231	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 17:04:26.234	POTT_TX	On
P	25-12-2022 17:04:26.273	PHS START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:26.281	67N START	Off
P	25-12-2022 17:04:26.282	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 17:04:26.282	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 17:04:26.282	67N START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:26.285	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 17:04:26.287	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 17:10:25.830	67N START	On
P	25-12-2022 17:10:25.831	67N START L3	On
P	25-12-2022 17:10:25.843	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 17:10:25.843	PHS START L3	On
P	25-12-2022 17:10:25.846	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 17:10:25.849	POTT_TX	On
P	25-12-2022 17:10:25.869	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 17:10:25.894	21_Z5_START	On
P	25-12-2022 17:10:26.296	21_Z5_TRIP	On
P	25-12-2022 17:10:26.302	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 17:10:26.302	BusCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 17:10:26.302	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 17:10:26.302	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 17:10:26.302	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 17:10:26.302	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 17:10:26.333	BUS_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 17:10:26.333	BUS_CB_CL_F3	Off

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 17:10:26.333	TIE_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 17:10:26.333	TIE_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 17:10:26.334	BUS_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 17:10:26.334	TIE_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 17:10:26.349	TIE_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 17:10:26.349	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 17:10:26.350	BUS_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 17:10:26.350	BUS_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 17:10:26.350	BUS_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 17:10:26.350	TIE_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 17:10:26.350	TIE_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 17:10:26.353	PHS START L3	Off
P	25-12-2022 17:10:26.364	67N START	Off
P	25-12-2022 17:10:26.365	67N START L3	Off
P	25-12-2022 17:10:26.371	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 17:10:26.371	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 17:10:26.371	21_Z5_START	Off
P	25-12-2022 17:10:26.371	21_Z5_TRIP	Off
P	25-12-2022 17:10:26.374	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 17:10:26.455	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 17:10:26.455	BusCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 17:10:26.455	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 17:10:26.455	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 17:10:26.455	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 17:10:26.455	TieCB_TRIP L3	Off

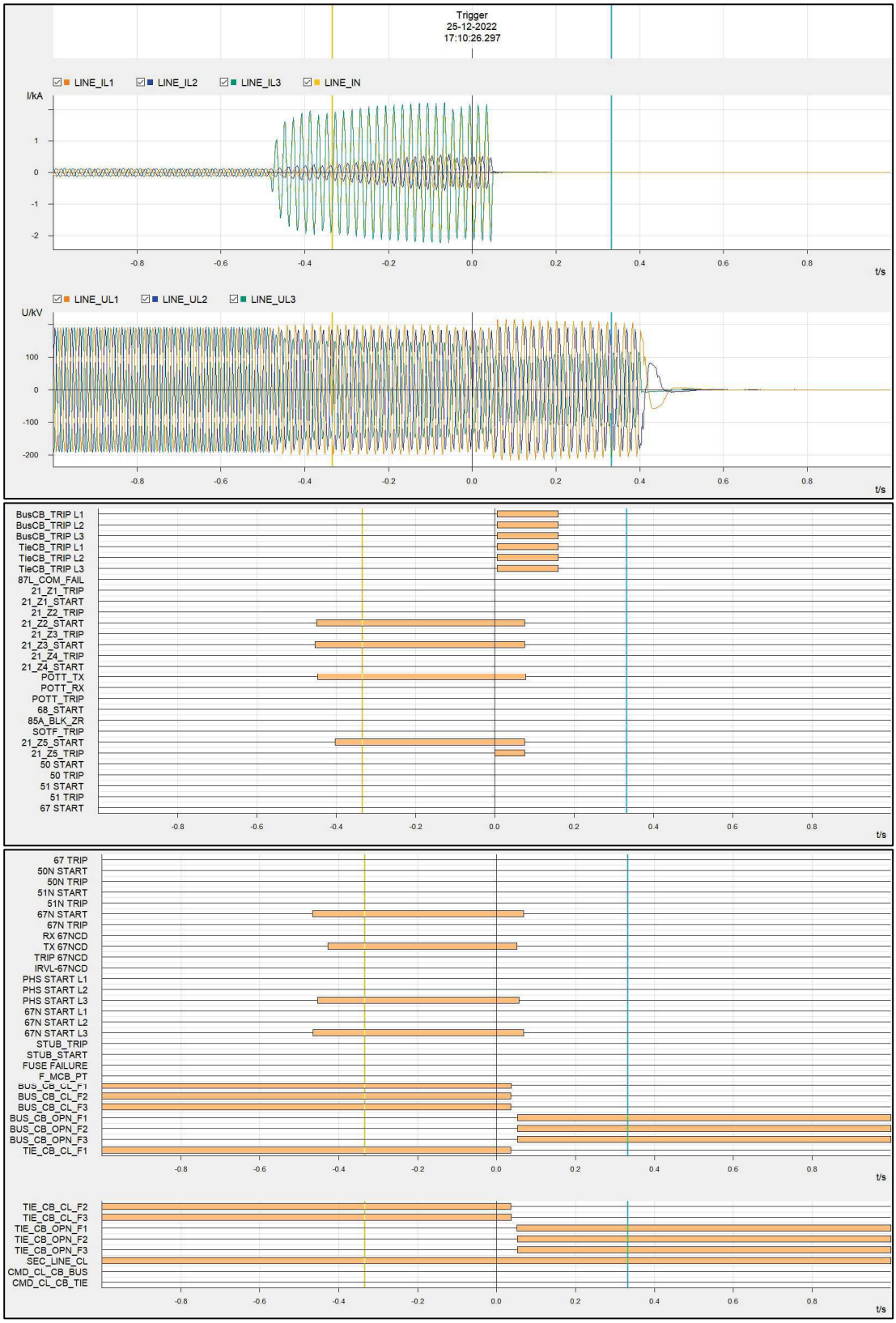
Oscilografía N°1 – relé sistema 1 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.



Oscilografía N°2 – relé sistema 1 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén



Oscilografía N°3 – relé sistema 1 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.



Observaciones:
De acuerdo con registro de evento N°1 y oscilografías N°1, N°2 y N°3 en relé protección de distancia sistema 1 21/21N-J3-J2, ABB RED-670, de diagonal 1 220 kV de SE Seccionadora Rio Toltén, de fecha 25-12-2022 a partir de las 16:20:18.530 horas (UTC-0) relé registra lo siguiente:
Evento 16:20:18 horas UTC-0. Relé detecta cortocircuito bifásico entre las fases 2 y 3, de magnitud 3.8 [kA] en fase, relé incursiona en elementos de distancia de tercera y segunda zona, para finalmente incursionar y disparar de forma instantánea en elemento de distancia primera zona, lo que provoca el TRIP del relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre los interruptores 52J2 y 52J3, estos abren de forma efectiva en 48 milisegundos. Luego de 625 milisegundos, relé registra el cierre efectivo de interruptor 52J3 y 440 milisegundos más tarde, registra el cierre de interruptor 52J2.
Evento 16:21:30 horas UTC-0. Relé detecta un cortocircuito monofásico fase 3 de magnitud 1 [kA] residual, relé incursiona en elementos de distancia de tercera y segunda zona. Luego de 580 milisegundos, el cortocircuito evoluciona a bifásico a tierra entre las fases 2 y 3, relé incursiona y dispara su elemento de distancia primera zona, lo que provoca el TRIP del relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre los interruptores 52J2 y 52J3, estos abren de forma efectiva en 48 milisegundos. Luego de 442 milisegundos, relé registra el cierre de interruptor 52J3 de forma inmediata se produce el reencendido del cortocircuito, relé incursiona en elemento residual direccional 67N, disparando en su elemento cierre contra falla SOTF. 52J3 abre en 56 milisegundos.
Evento 17:10:26 horas UTC-0. Relé detecta un cortocircuito monofásico fase 3 magnitud 1,3 [kA] residual, relé incursiona en elementos de distancia de tercera y segunda zona. 50 milisegundos después relé incursión en elemento distancia zona 5, elemento que dispara luego de 400 milisegundos, lo que provoca el TRIP del relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre interruptores de paños 52J3 y 52J2, los que abre de forma efectiva en 52 milisegundos.

Otros antecedentes.
Distancia de falla primer evento 10 [km].

Distancia de falla segundo evento, N/A.

Distancia de falla primer evento 18,6 [km].

Conclusiones.
Relé distancia sistema 1 paños J3-J2 diagonal 1 220 kV de SE Seccionadora Rio Toltén opera correctamente.

Comportamiento de Protección 21/21N-J3-J2 sistema 2 diagonal 1 ABB RED670.

Resumen de evento N°4 - Relé sistema 2 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.

ABB

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.1.0
Station name	Station name
Object name	Object name
IED name	Unit name

Fault Information

Trig date and time	25-12-2022 16:20:18.528
Trigger signal name	TX 67NCD
Recording number	675
Total recording time	2000 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	472 ms
Max. recording time	1000 ms

General Recordings Information

Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

Fault Location Information

Fault loop type	L2-L3
Fault location	0,0 km (0,0 %)
Status of fault calculation	Ok
Fault direction	Not valid

Resumen de evento N°5 - Relé sistema 2 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.

ABB

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.1.0
Station name	Station name
Object name	Object name
IED name	Unit name

Fault Information

Trig date and time	25-12-2022 16:21:30.632
Trigger signal name	SOTF_TRIP
Recording number	677
Total recording time	2000 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	877 ms
Max. recording time	1000 ms

General Recordings Information

Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

Fault Location Information

Fault loop type	L1-L2
Fault location	0,0 km (0,0 %)
Status of fault calculation	Ok
Fault direction	Not valid

Resumen de evento N°6 - Relé sistema 2 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.

ABB

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.1.0
Station name	Station name
Object name	Object name
IED name	Unit name

Fault Information

Trig date and time	25-12-2022 17:10:25.865
Trigger signal name	TX 67NCD
Recording number	680
Total recording time	2000 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	487 ms
Max. recording time	1000 ms

General Recordings Information

Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

Fault Location Information

Fault loop type	L3-N
Fault location	18,8 km (39,0 %)
Status of fault calculation	Ok
Fault direction	Forward

Registro evento N°2 – Relé sistema 2 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:20:18.528	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 16:20:19.042	67N START L2	On
P	25-12-2022 16:20:19.042	67N START L3	On
P	25-12-2022 16:20:19.045	PHS START L2	On
P	25-12-2022 16:20:19.048	PHS START L3	On
P	25-12-2022 16:20:19.051	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 16:20:19.051	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 16:20:19.051	21_Z5_START	On
P	25-12-2022 16:20:19.051	67N START L2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.051	67N START L3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.054	POTT_TX	On
P	25-12-2022 16:20:19.056	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 16:20:19.072	PHS START L2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.072	PHS START L3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.078	21_Z1_START	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	21_Z1_TRIP	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	BusCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	PHS START L2	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	PHS START L3	On

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:20:19.078	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:20:19.078	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:20:19.107	52J2_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:20:19.108	52J2_CL_F2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.108	52J3_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.109	52J2_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.109	52J3_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:20:19.109	52J3_CL_F2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.124	52J2_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:20:19.124	52J3_OPN_F2	On
P	25-12-2022 16:20:19.124	52J3_OPN_F3	On
P	25-12-2022 16:20:19.125	52J2_OPN_F2	On
P	25-12-2022 16:20:19.125	52J2_OPN_F3	On
P	25-12-2022 16:20:19.125	52J3_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:20:19.144	PHS START L2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.144	PHS START L3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.156	21_Z1_START	Off
P	25-12-2022 16:20:19.156	21_Z1_TRIP	Off
P	25-12-2022 16:20:19.162	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 16:20:19.162	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 16:20:19.162	21_Z5_START	Off
P	25-12-2022 16:20:19.165	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 16:20:19.231	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:20:19.231	BusCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.231	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.231	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:20:19.231	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.231	TieCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.687	CMD_CL_52J3	On
P	25-12-2022 16:20:19.720	PERMISIVO_27	On
P	25-12-2022 16:20:19.727	52J3_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.728	52J3_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:20:19.728	52J3_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 16:20:19.750	52J3_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:20:19.751	52J3_CL_F1	On
P	25-12-2022 16:20:19.751	52J3_CL_F2	On
P	25-12-2022 16:20:19.883	CMD_CL_52J3	Off
P	25-12-2022 16:20:19.924	PERMISIVO_27	Off
P	25-12-2022 16:20:21.127	CMD_CL_52J2	On
P	25-12-2022 16:20:21.169	52J2_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:20:21.169	52J2_OPN_F2	Off

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:20:21.170	52J2_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 16:20:21.192	52J2_CL_F1	On
P	25-12-2022 16:20:21.193	52J2_CL_F2	On
P	25-12-2022 16:20:21.193	52J2_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:20:21.333	CMD_CL_52J2	Off
P	25-12-2022 16:21:29.540	67N START L3	On
P	25-12-2022 16:21:29.546	67N START	On
P	25-12-2022 16:21:29.549	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 16:21:29.549	PHS START L3	On
P	25-12-2022 16:21:29.558	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 16:21:29.561	POTT_TX	On
P	25-12-2022 16:21:29.578	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 16:21:29.882	21_Z5_START	On
P	25-12-2022 16:21:30.110	67N START L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.116	67N START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.116	PHS START L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	21_Z1_START	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	21_Z1_TRIP	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	BusCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.125	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.131	67N START	On
P	25-12-2022 16:21:30.154	52J2_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.154	52J2_CL_F2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.154	52J3_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.155	52J2_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.155	52J3_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.156	52J3_CL_F2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.170	67N START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.170	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 16:21:30.171	52J2_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:21:30.172	52J2_OPN_F2	On
P	25-12-2022 16:21:30.172	52J2_OPN_F3	On
P	25-12-2022 16:21:30.172	52J3_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:21:30.172	52J3_OPN_F2	On
P	25-12-2022 16:21:30.172	52J3_OPN_F3	On
P	25-12-2022 16:21:30.174	67N START L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.174	67N START L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.188	PHS START L2	Off

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:21:30.188	PHS START L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.203	21_Z1_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.203	21_Z1_TRIP	Off
P	25-12-2022 16:21:30.203	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.203	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.203	21_Z5_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.203	CR_BLK_67NCD	On
P	25-12-2022 16:21:30.209	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 16:21:30.287	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.287	BusCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.287	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.287	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.287	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.287	TieCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.323	PERMISIVO_27	On
P	25-12-2022 16:21:30.379	CR_BLK_67NCD	Off
P	25-12-2022 16:21:30.551	CMD_CL_52J3	On
P	25-12-2022 16:21:30.591	52J3_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.592	52J3_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.592	52J3_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.614	52J3_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:21:30.615	52J3_CL_F1	On
P	25-12-2022 16:21:30.615	52J3_CL_F2	On
P	25-12-2022 16:21:30.623	67N START L1	On
P	25-12-2022 16:21:30.623	67N START L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.623	67N START L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.632	SOTF_TRIP	On
P	25-12-2022 16:21:30.641	67N START L1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.641	67N START L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.641	67N START L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.641	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:21:30.641	BusCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.641	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.641	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:21:30.641	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.641	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.644	67N START	On
P	25-12-2022 16:21:30.647	67N START L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.647	67N START L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.665	PHS START L2	On
P	25-12-2022 16:21:30.665	PHS START L3	On
P	25-12-2022 16:21:30.671	52J3_CL_F1	Off

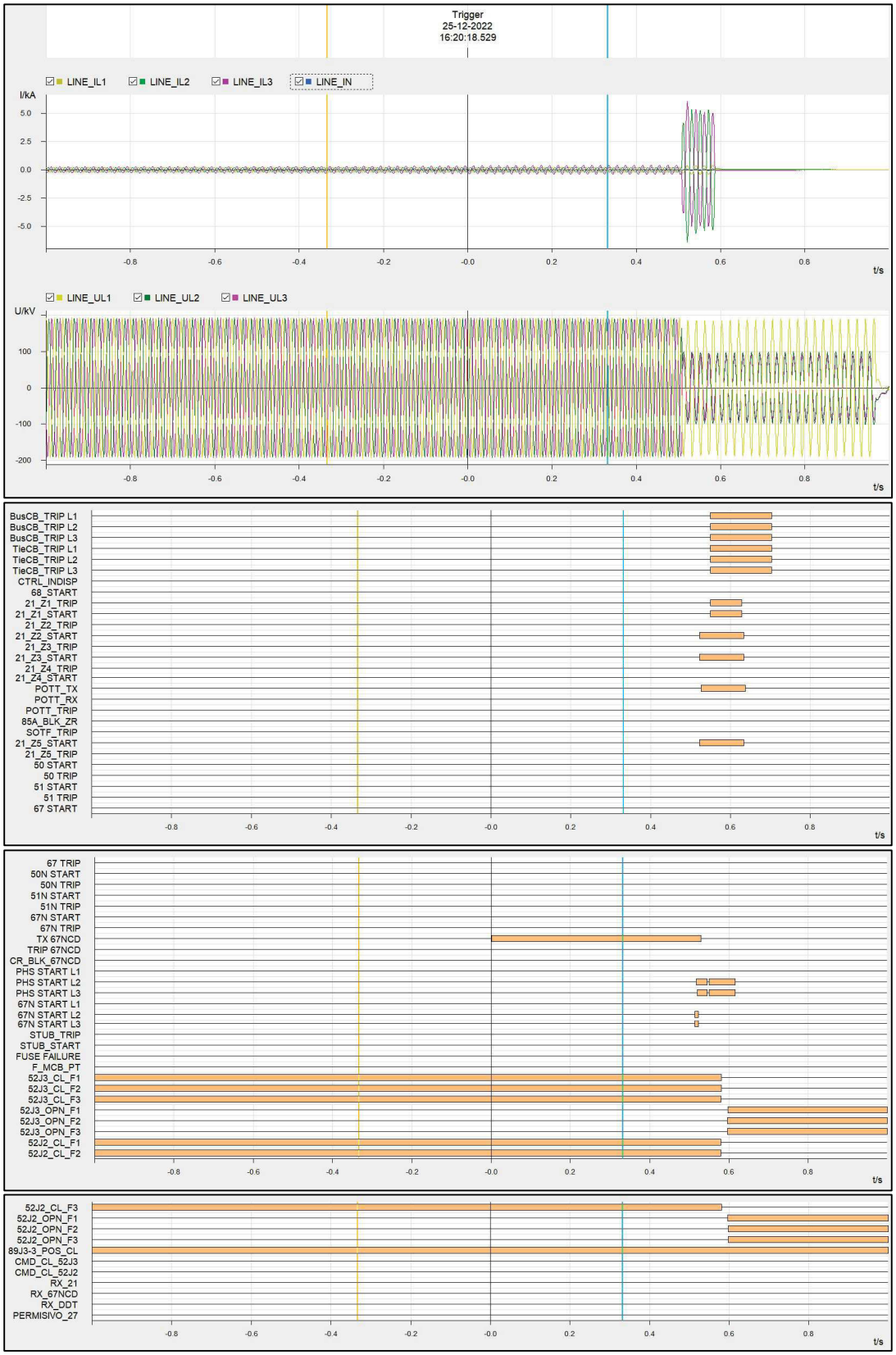
Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:21:30.671	52J3_CL_F2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.671	52J3_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.686	21_Z1_START	On
P	25-12-2022 16:21:30.686	21_Z1_TRIP	On
P	25-12-2022 16:21:30.686	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 16:21:30.686	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 16:21:30.686	21_Z5_START	On
P	25-12-2022 16:21:30.687	52J3_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:21:30.688	52J3_OPN_F2	On
P	25-12-2022 16:21:30.688	52J3_OPN_F3	On
P	25-12-2022 16:21:30.689	POTT_TX	On
P	25-12-2022 16:21:30.692	67N START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.696	67N START L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.696	67N START L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.714	PHS START L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.714	PHS START L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.731	21_Z1_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.731	21_Z1_TRIP	Off
P	25-12-2022 16:21:30.731	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.731	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.731	21_Z5_START	Off
P	25-12-2022 16:21:30.731	CR_BLK_67NCD	On
P	25-12-2022 16:21:30.755	SOTF_TRIP	Off
P	25-12-2022 16:21:30.756	CMD_CL_52J3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.770	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 16:21:30.791	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.791	BusCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.791	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.791	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:21:30.791	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:21:30.791	TieCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:21:30.834	PERMISIVO_27	Off
P	25-12-2022 16:21:30.898	CR_BLK_67NCD	Off
P	25-12-2022 16:21:30.926	PERMISIVO_27	On
P	25-12-2022 16:51:08.439	CMD_CL_52J2	On
P	25-12-2022 16:51:08.481	52J2_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:51:08.482	52J2_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 16:51:08.482	52J2_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 16:51:08.503	52J2_CL_F1	On
P	25-12-2022 16:51:08.504	52J2_CL_F2	On
P	25-12-2022 16:51:08.505	52J2_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:51:08.639	CMD_CL_52J2	Off

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:51:08.666	PERMISIVO_27	Off
P	25-12-2022 16:53:14.964	CMD_CL_52J3	On
P	25-12-2022 16:53:15.004	52J3_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 16:53:15.005	52J3_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:53:15.005	52J3_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 16:53:15.027	52J3_CL_F1	On
P	25-12-2022 16:53:15.027	52J3_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:53:15.028	52J3_CL_F2	On
P	25-12-2022 16:53:15.163	CMD_CL_52J3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.099	CR_BLK_67NCD	On
P	25-12-2022 17:04:25.253	67N START L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.253	PHS START L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.262	PHS START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.271	67N START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.450	CR_BLK_67NCD	Off
P	25-12-2022 17:04:25.747	CR_BLK_67NCD	On
P	25-12-2022 17:04:25.987	CR_BLK_67NCD	Off
P	25-12-2022 17:04:26.189	67N START L1	On
P	25-12-2022 17:04:26.203	67N START	On
P	25-12-2022 17:04:26.222	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 17:04:26.222	PHS START L1	On
P	25-12-2022 17:04:26.227	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 17:04:26.231	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 17:04:26.234	POTT_TX	On
P	25-12-2022 17:04:26.273	PHS START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:26.275	67N START	Off
P	25-12-2022 17:04:26.282	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 17:04:26.282	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 17:04:26.285	67N START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:26.285	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 17:04:26.290	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 17:10:25.827	67N START L3	On
P	25-12-2022 17:10:25.840	67N START	On
P	25-12-2022 17:10:25.845	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 17:10:25.845	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 17:10:25.845	PHS START L3	On
P	25-12-2022 17:10:25.848	POTT_TX	On
P	25-12-2022 17:10:25.865	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 17:10:25.896	21_Z5_START	On
P	25-12-2022 17:10:26.298	21_Z5_TRIP	On
P	25-12-2022 17:10:26.310	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 17:10:26.310	BusCB_TRIP L2	On

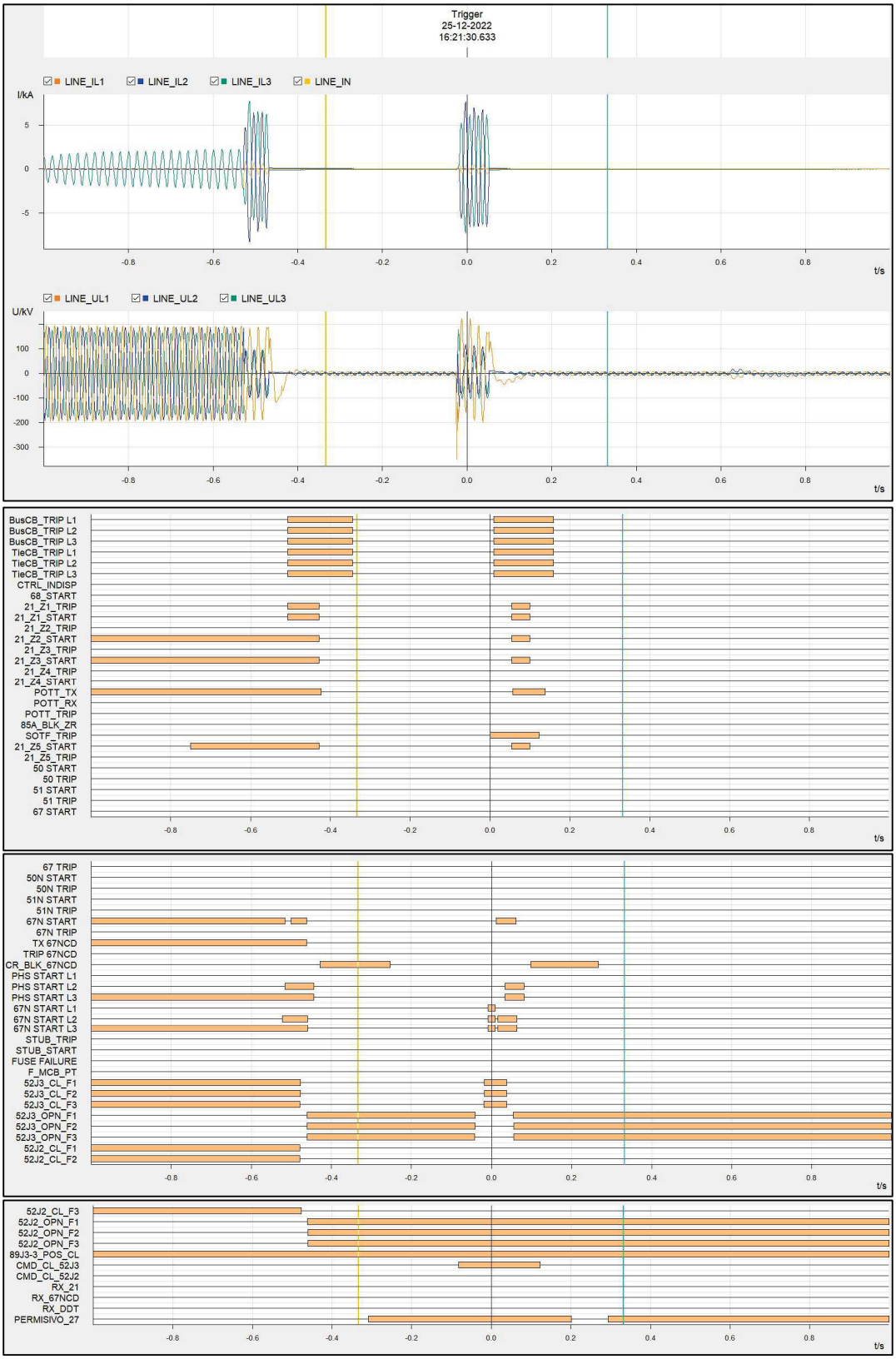
Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 17:10:26.310	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 17:10:26.310	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 17:10:26.310	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 17:10:26.310	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 17:10:26.332	52J2_CL_F1	Off
P	25-12-2022 17:10:26.332	52J2_CL_F2	Off
P	25-12-2022 17:10:26.332	52J3_CL_F3	Off
P	25-12-2022 17:10:26.333	52J3_CL_F1	Off
P	25-12-2022 17:10:26.333	52J3_CL_F2	Off
P	25-12-2022 17:10:26.334	52J2_CL_F3	Off
P	25-12-2022 17:10:26.349	52J2_OPN_F1	On
P	25-12-2022 17:10:26.350	52J2_OPN_F2	On
P	25-12-2022 17:10:26.350	52J2_OPN_F3	On
P	25-12-2022 17:10:26.350	52J3_OPN_F1	On
P	25-12-2022 17:10:26.350	52J3_OPN_F2	On
P	25-12-2022 17:10:26.350	52J3_OPN_F3	On
P	25-12-2022 17:10:26.352	PHS START L3	Off
P	25-12-2022 17:10:26.354	67N START	Off
P	25-12-2022 17:10:26.370	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 17:10:26.370	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 17:10:26.370	21_Z5_START	Off
P	25-12-2022 17:10:26.370	21_Z5_TRIP	Off
P	25-12-2022 17:10:26.373	67N START L3	Off
P	25-12-2022 17:10:26.373	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 17:10:26.378	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 17:10:26.460	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 17:10:26.460	BusCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 17:10:26.460	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 17:10:26.460	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 17:10:26.460	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 17:10:26.460	TieCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 17:10:26.880	PERMISIVO_27	On
S	25-12-2022 18:45:17.060	Time Synch Error	On
S	25-12-2022 18:45:20.012	Time Synch Error	Off
P	25-12-2022 22:10:41.332	CMD_CL_52J2	On
P	25-12-2022 22:10:41.373	52J2_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 22:10:41.374	52J2_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 22:10:41.374	52J2_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 22:10:41.396	52J2_CL_F1	On
P	25-12-2022 22:10:41.396	52J2_CL_F2	On
P	25-12-2022 22:10:41.397	52J2_CL_F3	On
P	25-12-2022 22:10:41.532	CMD_CL_52J2	Off

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 22:10:41.612	PERMISIVO_27	Off
P	25-12-2022 22:11:06.349	CMD_CL_52J3	On
P	25-12-2022 22:11:06.390	52J3_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 22:11:06.390	52J3_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 22:11:06.391	52J3_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 22:11:06.412	52J3_CL_F3	On
P	25-12-2022 22:11:06.413	52J3_CL_F1	On
P	25-12-2022 22:11:06.413	52J3_CL_F2	On
P	25-12-2022 22:11:06.549	CMD_CL_52J3	Off

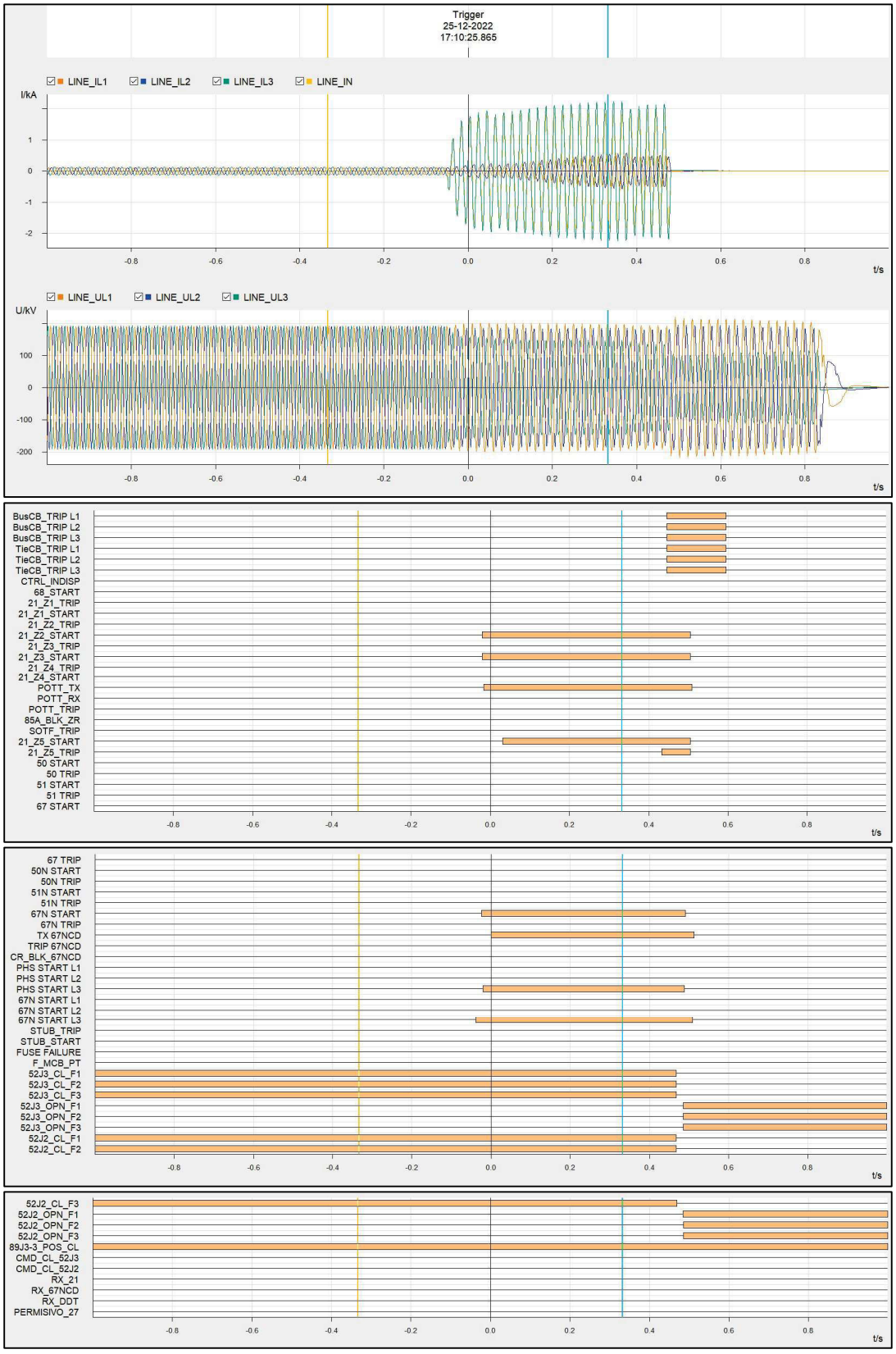
Oscilografía N°4 – relé sistema 2 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.



Oscilografía N°5 – relé sistema 2 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén



Oscilografía N°6 – relé sistema 2 diagonal 1 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.



Observaciones:
De acuerdo con registro de evento N°2 y oscilografías N°4, N°5 y N°6 en relé protección de distancia sistema 2 21/21N-J3-J2, ABB RED-670, de diagonal 1 220 kV de SE Seccionadora Rio Toltén, de fecha 25-12-2022 a partir de las 16:20:19.042 horas (UTC-0) relé registra lo siguiente:
Evento 16:20:18 horas UTC-0. Relé detecta cortocircuito bifásico entre las fases 2 y 3, de magnitud 3.8 [kA] en fase, relé incursiona en elementos de distancia de tercera y segunda zona, para finalmente incursionar y disparar de forma instantánea en su elemento de distancia primera zona, lo que provoca el TRIP del relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre los interruptores 52J2 y 52J3, estos abren de forma efectiva en 47 milisegundos. Luego de 625 milisegundos, relé registra el cierre efectivo de interruptor 52J3 y 442 milisegundos más tarde, registra el cierre de interruptor 52J2.
Evento 16:21:30 horas UTC-0. Relé detecta un cortocircuito monofásico fase 3 magnitud 1 [kA] residual, relé incursiona en elementos de distancia de tercera y segunda zona. Luego de 576 milisegundos, el cortocircuito evoluciona a bifásico a tierra entre las fases 2 y 3, relé incursiona y dispara en elemento de distancia primera zona, lo que provoca el trip del relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre los interruptores 52J2 y 52J3, estos abren de forma efectiva en 48 milisegundos. Luego de 440 milisegundos, relé registra el cierre de interruptor 52J3 de forma inmediata se produce el reencendido del cortocircuito, relé incursiona en elemento residual direccional 67N, disparando en su elemento cierre contra falla SOTF. 52J3 abre en 54 milisegundos.
Evento 17:10:25 horas UTC-0. Relé detecta un cortocircuito monofásico fase 3 magnitud 1,3 [kA] residual, relé incursiona en elementos de distancia de tercera y segunda zona. 51 milisegundos después relé incursión en elemento distancia zona 5, elemento que dispara luego de 400 milisegundos, lo que provoca el TRIP del relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre interruptores de paños 52J3 y 52J2, los que abren de forma efectiva en 52 milisegundos.

Otros antecedentes.
Distancia de falla primer evento N/A.

Distancia de falla segundo evento, N/A.

Distancia de falla primer evento 18,8 [km].

Conclusiones.
Relé distancia sistema 2 paños J3-J2 diagonal 1 220 kV de SE Seccionadora Rio Toltén opera correctamente.

Comportamiento de Protección 21/21N-J6-J5 sistema 1 diagonal 2 ABB RED670.

Resumen de evento N°7 - Relé sistema 1 diagonal 2 J6-J5 SE Seccionadora Rio Toltén.

ABB

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.1.0
Station name	Station name
Object name	Object name
IED name	Unit name

Fault Information

Trig date and time	25-12-2022 16:24:39.199
Trigger signal name	67N START
Recording number	944
Total recording time	10000 ms
Pre-trig recording time	6000 ms
Post trig recording time	3753 ms
Max. recording time	4000 ms

General Recordings Information

Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

Fault Location Information

Fault loop type	Not applicable
Fault location	Not applicable
Status of fault calculation	Not applicable
Fault direction	Not applicable

Resumen de evento N°8 - Relé sistema 1 diagonal 2 J6-J5 SE Seccionadora Rio Toltén.

ABB

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.1.0
Station name	Station name
Object name	Object name
IED name	Unit name

Fault Information

Trig date and time	25-12-2022 17:04:25.045
Trigger signal name	67N START
Recording number	945
Total recording time	10000 ms
Pre-trig recording time	6000 ms
Post trig recording time	3784 ms
Max. recording time	4000 ms

General Recordings Information

Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

Fault Location Information

Fault loop type	L1-L2
Fault location	Not Applicable
Status of fault calculation	Error
Fault direction	Not valid

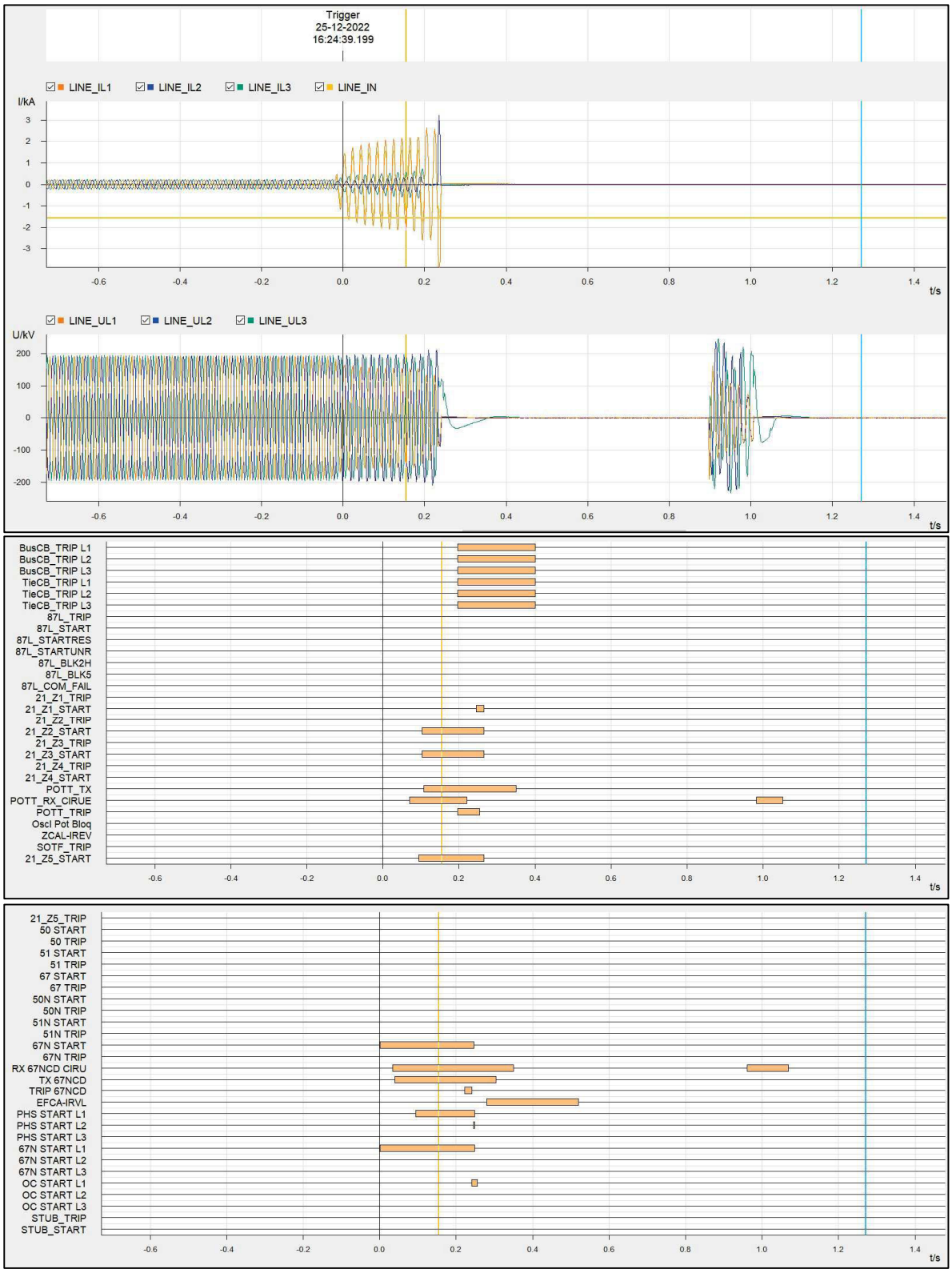
Registro evento N°3 – relé sistema 1 diagonal 2 J6-J5 SE Seccionadora Rio Toltén.

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:59:46.198	BUS_CB_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:59:46.220	BUS_CB_CL_F1	On
P	25-12-2022 16:59:46.220	BUS_CB_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:59:46.357	CMD_CL_CB_BUS	Off
P	25-12-2022 16:59:47.320	BUS_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:59:47.320	BUS_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:59:47.336	BUS_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 16:59:47.337	BUS_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 17:04:25.037	67N START L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.045	67N START	On
P	25-12-2022 17:04:25.076	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 17:04:25.086	RX 67NCD CIRU	On
P	25-12-2022 17:04:25.123	RX_67NCD_TAP	On
P	25-12-2022 17:04:25.140	21_Z5_START	On
P	25-12-2022 17:04:25.140	PHS START L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.149	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 17:04:25.149	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 17:04:25.152	POTT_TX	On
P	25-12-2022 17:04:25.162	POTT_RX_CIRUE	On
P	25-12-2022 17:04:25.187	RX_67NCD_TAP	Off
P	25-12-2022 17:04:25.200	RX_21_TAP_OFF	On
P	25-12-2022 17:04:25.203	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.203	BusCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 17:04:25.203	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 17:04:25.203	POTT_TRIP	On
P	25-12-2022 17:04:25.203	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.203	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 17:04:25.203	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 17:04:25.232	TIE_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.233	TIE_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.234	TIE_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.244	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 17:04:25.248	PHS START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.249	TIE_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 17:04:25.250	TIE_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 17:04:25.250	TIE_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 17:04:25.259	RX_21_TAP_OFF	Off
P	25-12-2022 17:04:25.261	67N START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.263	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.263	21_Z3_START	Off

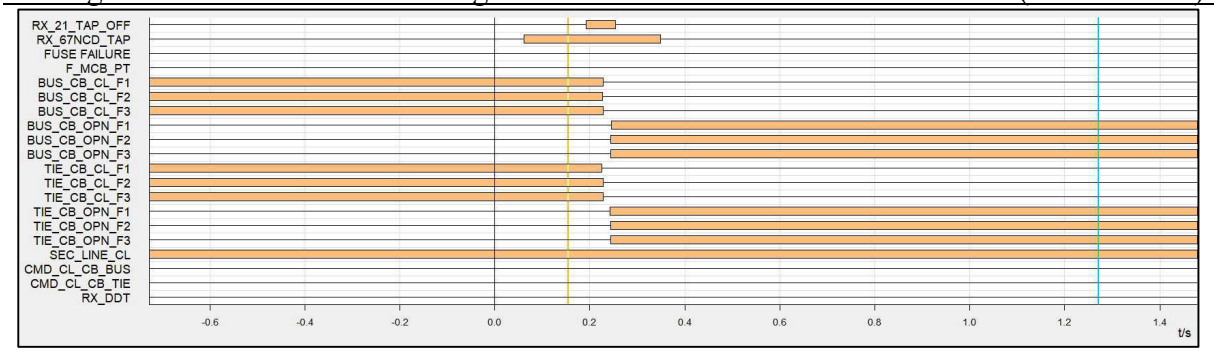
Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 17:04:25.263	21_Z5_START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.263	67N START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.266	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 17:04:25.290	POTT_TRIP	Off
P	25-12-2022 17:04:25.296	POTT_RX_CIRUE	Off
P	25-12-2022 17:04:25.356	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.356	BusCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.356	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.356	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.356	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.356	TieCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.412	RX 67NCD CIRU	Off
P	25-12-2022 17:04:25.621	CMD_CL_CB_TIE	On
P	25-12-2022 17:04:25.660	TIE_CB_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.661	TIE_CB_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.663	TIE_CB_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.683	TIE_CB_CL_F2	On
P	25-12-2022 17:04:25.685	TIE_CB_CL_F1	On
P	25-12-2022 17:04:25.685	TIE_CB_CL_F3	On
P	25-12-2022 17:04:25.700	67N START	On
P	25-12-2022 17:04:25.701	67N START L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.701	67N START L2	On
P	25-12-2022 17:04:25.701	67N START L3	On
P	25-12-2022 17:04:25.737	SOTF_TRIP	On
P	25-12-2022 17:04:25.741	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 17:04:25.743	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.743	BusCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 17:04:25.743	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 17:04:25.743	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.743	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 17:04:25.743	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 17:04:25.770	PHS START L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.772	TIE_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.772	TIE_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.774	TIE_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.780	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 17:04:25.788	PHS START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.789	TIE_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 17:04:25.790	TIE_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 17:04:25.790	TIE_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 17:04:25.804	67N START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.806	67N START L1	Off

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 17:04:25.806	67N START L2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.806	67N START L3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.826	SOTF_TRIP	Off
P	25-12-2022 17:04:25.827	CMD_CL_CB_TIE	Off
P	25-12-2022 17:04:25.893	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.893	BusCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.893	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.893	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.893	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.893	TieCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 17:04:26.199	FUSE FAILURE	On
P	25-12-2022 17:04:26.242	POTT_RX_CIRUE	On
P	25-12-2022 17:04:26.242	RX 67NCD CIRU	On
P	25-12-2022 17:04:26.265	FUSE FAILURE	Off
P	25-12-2022 17:04:26.302	POTT_RX_CIRUE	Off
P	25-12-2022 17:04:26.417	RX 67NCD CIRU	Off

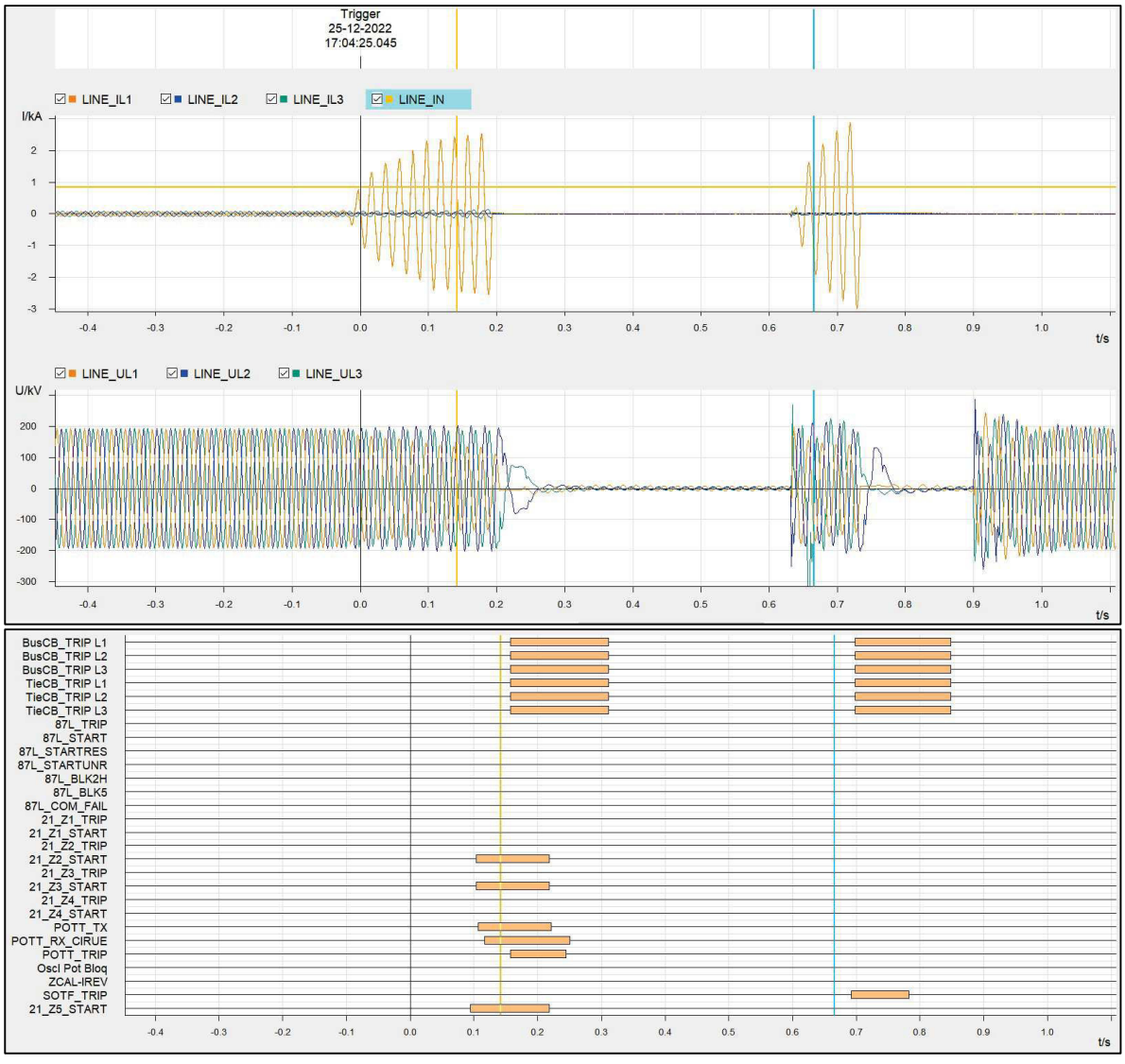
Oscilografía N°7 – relé sistema 1 diagonal 2 J6-J5 SE Seccionadora Rio Toltén.



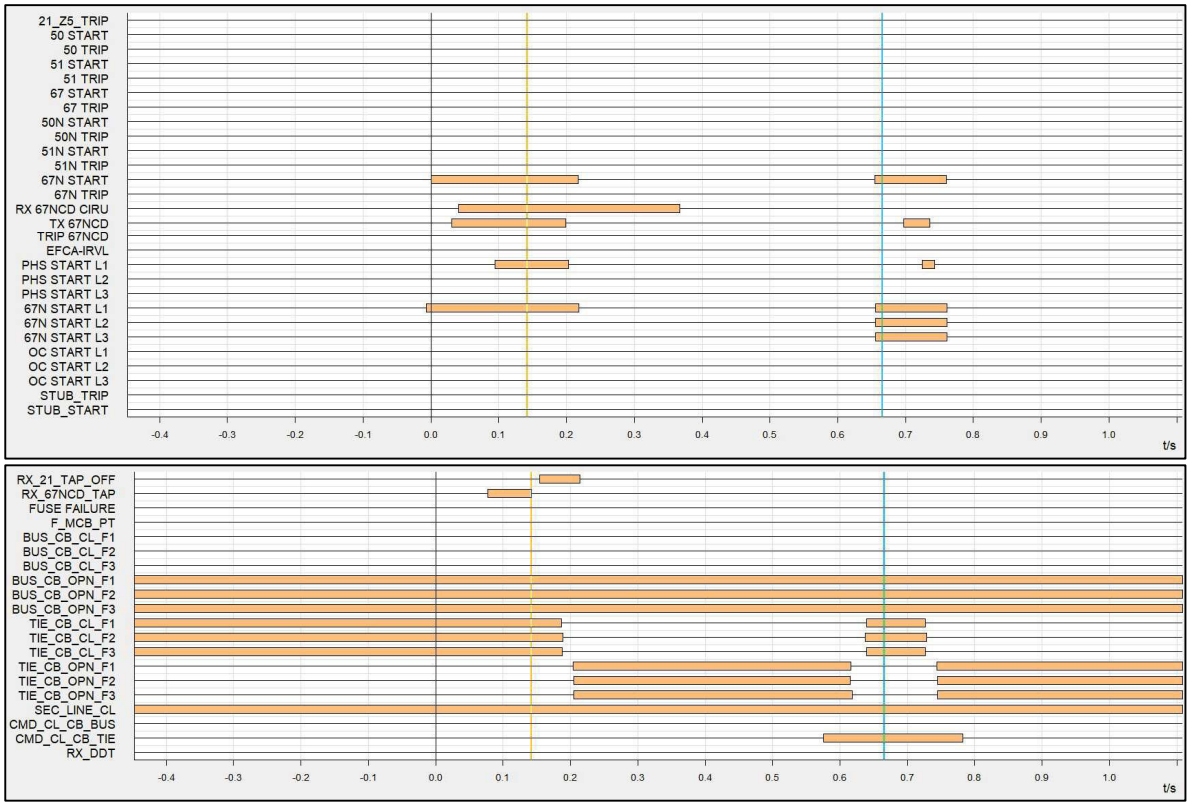
Oscilografía N°7 – relé sistema 1 diagonal 2 J6-J5 SE Seccionadora Rio Toltén (continuación).



Oscilografía N°8 – relé sistema 1 diagonal 2 J6-J5 SE Seccionadora Rio Toltén



Oscilografía N°8 – relé sistema 1 diagonal 2 J6-J5 SE Seccionadora Rio Toltén (Continuación).



Observaciones:
De acuerdo con registro de evento N°3 y oscilografías N°7y N°8 en relé protección de distancia sistema 1 21/21N-J6-J5, ABB RED-670, de diagonal 2 220 kV de SE Seccionadora Rio Toltén, de fecha 25-12-2022 a partir de las 16:24:39.199 horas (UTC-0) relé registra lo siguiente:
Evento 16:24:39 horas UTC-0. Relé detecta cortocircuito monofásico fase 1 de magnitud aproximada 1.1 [kA] residual, relé incursiona en elementos de sobrecorriente residual direccional 67N, recibiendo señales de teleprotección 85C y 85A desde los extremos Tap Off Rio Toltén y SE Lastarria, luego incursiona en elementos de distancia zona 3 y zona 2, relé envía señal 85A a estas SSEE y dispara por elemento teleprotección 85A POTT. Relé envía orden de desenganche sobre interruptores de paños 52J6 y 52J5, los que abren luego de 50 milisegundos.
Evento 17:04:25 horas UTC-0. Relé detecta cortocircuito monofásico fase 1 de magnitud aproximada 1.6 [kA] residual, relé incursiona en elementos de sobrecorriente residual direccional 67N, recibiendo señales de teleprotección 85C y 85A desde los extremos Tap Off Rio Toltén y SE Lastarria, luego incursiona en elementos de distancia zona 3 y zona 2, relé envía señal 85A a estas SSEE y dispara en su elemento teleprotección 85A POTT. Relé envía orden de desenganche sobre interruptores de paños 52J6, el que se encontraba abierto al momento del evento y 52J5 que abren en 47 milisegundos. 435 milisegundos después, relé registra el cierre de 52J5, inmediatamente se produce el reencendido de la falla, relé incursiona en elemento sobrecorriente residual direccional y dispara de forma instantánea por elemento cierre contra falla SOTF, envinado orden de desenganche sobre 52J5 el que abre en 47 milisegundos.

Conclusiones.
Relé distancia sistema 1 paños J6-J5 diagonal 2 220 kV de SE Seccionadora Rio Toltén opera correctamente.

Comportamiento de Protección 21/21N-J6-J5 sistema 2 diagonal 2 ABB RED670.

Resumen de evento N°9 - Relé sistema 2 diagonal 2 J6-J5 SE Seccionadora Rio Toltén.

ABB

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.1.0
Station name	Station name
Object name	Object name
IED name	Unit name

Fault Information

Trig date and time	25-12-2022 16:24:39.239
Trigger signal name	TX 67NCD
Recording number	193
Total recording time	4000 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	2735 ms
Max. recording time	3000 ms

General Recordings Information

Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

Fault Location Information

Fault loop type	L1-L2
Fault location	Not Applicable
Status of fault calculation	Error
Fault direction	Not valid

Resumen de evento N°10 - Relé sistema 2 diagonal 2 J6-J5 SE Seccionadora Rio Toltén.

ABB

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.1.0
Station name	Station name
Object name	Object name
IED name	Unit name

Fault Information

Trig date and time	25-12-2022 17:04:25.074
Trigger signal name	TX 67NCD
Recording number	194
Total recording time	4000 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	2832 ms
Max. recording time	3000 ms

General Recordings Information

Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

Fault Location Information

Fault loop type	L1-L2
Fault location	Not Applicable
Status of fault calculation	Error
Fault direction	Not valid

Registro evento N°4 – Relé sistema 2 diagonal 2 J6-J5 SE Seccionadora Rio Toltén.

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:24:39.198	67N START	On
P	25-12-2022 16:24:39.202	67N START L1	On
P	25-12-2022 16:24:39.234	RX 67NCD_CIRU	On
P	25-12-2022 16:24:39.239	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 16:24:39.261	RX_67NCD_TAP	On
P	25-12-2022 16:24:39.292	PHS START L1	On
P	25-12-2022 16:24:39.292	ZM05-START	On
P	25-12-2022 16:24:39.301	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 16:24:39.301	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 16:24:39.304	POTT_TX	On
P	25-12-2022 16:24:39.400	67N START L2	On
P	25-12-2022 16:24:39.406	67N START L3	On
P	25-12-2022 16:24:39.423	TRIP 67NCD	On
P	25-12-2022 16:24:39.425	TIE_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:24:39.426	BUS_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 16:24:39.427	BUS_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:24:39.427	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:24:39.427	BusCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:24:39.427	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:24:39.427	TIE_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 16:24:39.427	TIE_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:24:39.427	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 16:24:39.427	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 16:24:39.427	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 16:24:39.428	BUS_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:24:39.438	OC START L1	On
P	25-12-2022 16:24:39.438	TRIP 67NCD	Off
P	25-12-2022 16:24:39.442	TIE_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:24:39.443	BUS_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 16:24:39.443	BUS_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 16:24:39.443	TIE_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 16:24:39.444	BUS_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:24:39.444	TIE_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 16:24:39.445	PHS START L2	On
P	25-12-2022 16:24:39.446	67N START	Off
P	25-12-2022 16:24:39.446	OC START L1	Off
P	25-12-2022 16:24:39.448	21_Z1_START	On
P	25-12-2022 16:24:39.448	PHS START L2	Off
P	25-12-2022 16:24:39.451	67N START L1	Off
P	25-12-2022 16:24:39.451	67N START L2	Off

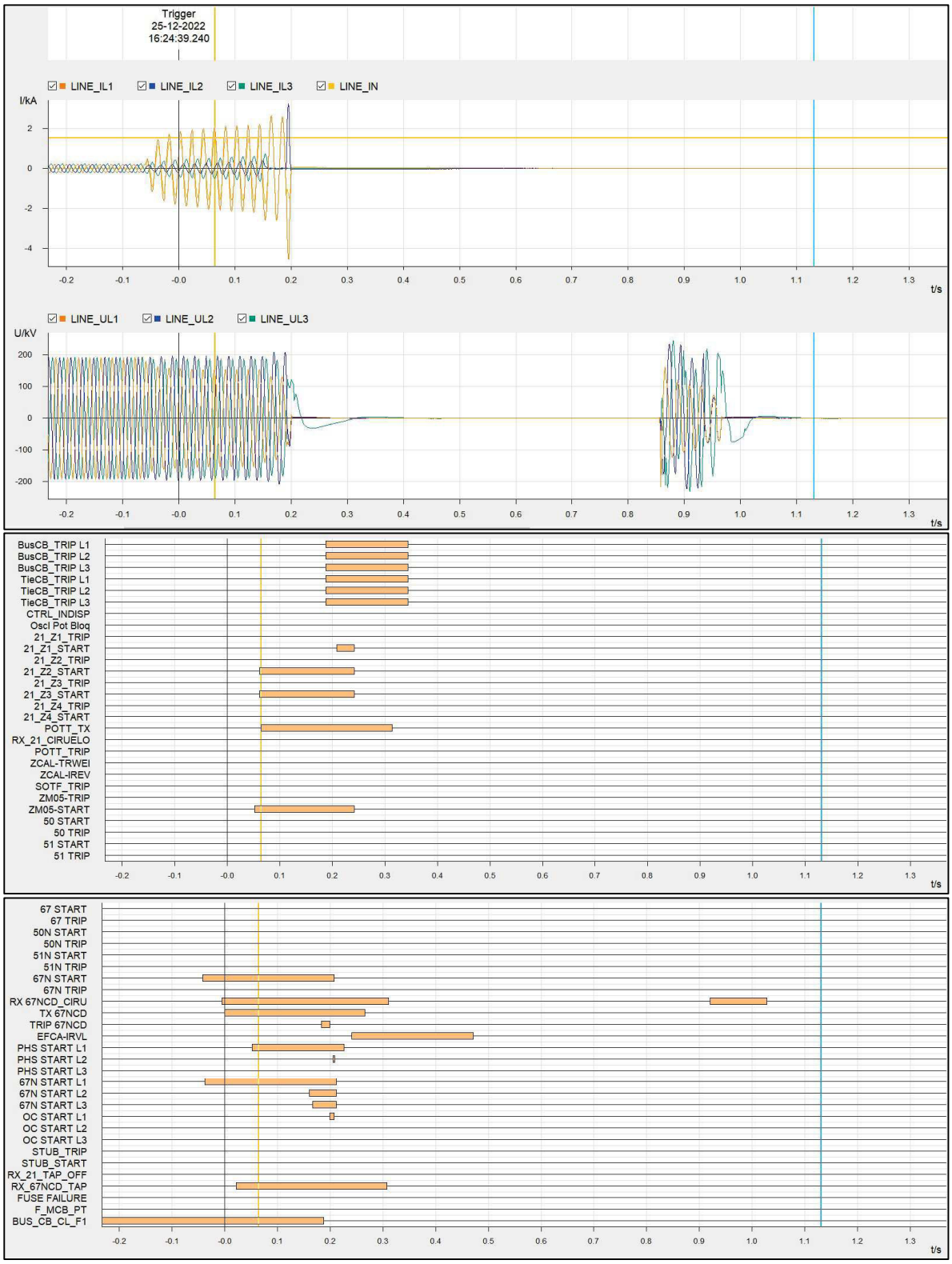
Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 16:24:39.451	67N START L3	Off
P	25-12-2022 16:24:39.466	PHS START L1	Off
P	25-12-2022 16:24:39.479	EFCA-IRVL	On
P	25-12-2022 16:24:39.481	21_Z1_START	Off
P	25-12-2022 16:24:39.481	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 16:24:39.481	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 16:24:39.481	ZM05-START	Off
P	25-12-2022 16:24:39.504	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 16:24:39.547	RX_67NCD_TAP	Off
P	25-12-2022 16:24:39.550	RX 67NCD_CIRU	Off
P	25-12-2022 16:24:39.553	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 16:24:39.583	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:24:39.583	BusCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:24:39.583	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:24:39.583	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 16:24:39.583	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 16:24:39.583	TieCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 16:24:39.711	EFCA-IRVL	Off
P	25-12-2022 16:24:40.160	RX 67NCD_CIRU	On
P	25-12-2022 16:24:40.267	RX 67NCD_CIRU	Off
P	25-12-2022 16:59:22.713	CMD_CL_CB_TIE	On
P	25-12-2022 16:59:22.753	TIE_CB_OPN_F2	Off
P	25-12-2022 16:59:22.754	TIE_CB_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:59:22.755	TIE_CB_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 16:59:22.777	TIE_CB_CL_F2	On
P	25-12-2022 16:59:22.778	TIE_CB_CL_F1	On
P	25-12-2022 16:59:22.779	TIE_CB_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:59:22.913	CMD_CL_CB_TIE	Off
P	25-12-2022 16:59:46.157	CMD_CL_CB_BUS	On
P	25-12-2022 16:59:46.197	BUS_CB_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 16:59:46.198	BUS_CB_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 16:59:46.219	BUS_CB_CL_F3	On
P	25-12-2022 16:59:46.220	BUS_CB_CL_F1	On
P	25-12-2022 16:59:46.357	CMD_CL_CB_BUS	Off
P	25-12-2022 16:59:47.319	BUS_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 16:59:47.320	BUS_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 16:59:47.336	BUS_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 16:59:47.336	BUS_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 17:04:25.039	67N START L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.044	67N START	On
P	25-12-2022 17:04:25.074	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 17:04:25.086	RX 67NCD_CIRU	On

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 17:04:25.123	RX_67NCD_TAP	On
P	25-12-2022 17:04:25.141	PHS START L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.141	ZM05-START	On
P	25-12-2022 17:04:25.150	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 17:04:25.150	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 17:04:25.153	POTT_TX	On
P	25-12-2022 17:04:25.186	RX_67NCD_TAP	Off
P	25-12-2022 17:04:25.204	RX_21_CIRUELO	On
P	25-12-2022 17:04:25.225	RX_21_TAP_OFF	On
P	25-12-2022 17:04:25.228	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.228	BusCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 17:04:25.228	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 17:04:25.228	POTT_TRIP	On
P	25-12-2022 17:04:25.228	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.228	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 17:04:25.228	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 17:04:25.232	TIE_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.233	TIE_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.233	TIE_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.242	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 17:04:25.246	PHS START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.249	TIE_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 17:04:25.250	TIE_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 17:04:25.250	TIE_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 17:04:25.260	67N START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.261	67N START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.264	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.264	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.264	ZM05-START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.267	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 17:04:25.281	RX_21_TAP_OFF	Off
P	25-12-2022 17:04:25.291	POTT_TRIP	Off
P	25-12-2022 17:04:25.378	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.378	BusCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.378	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.378	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.378	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.378	TieCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.390	RX_21_CIRUELO	Off
P	25-12-2022 17:04:25.412	RX 67NCD_CIRU	Off
P	25-12-2022 17:04:25.620	CMD_CL_CB_TIE	On
P	25-12-2022 17:04:25.660	TIE_CB_OPN_F2	Off

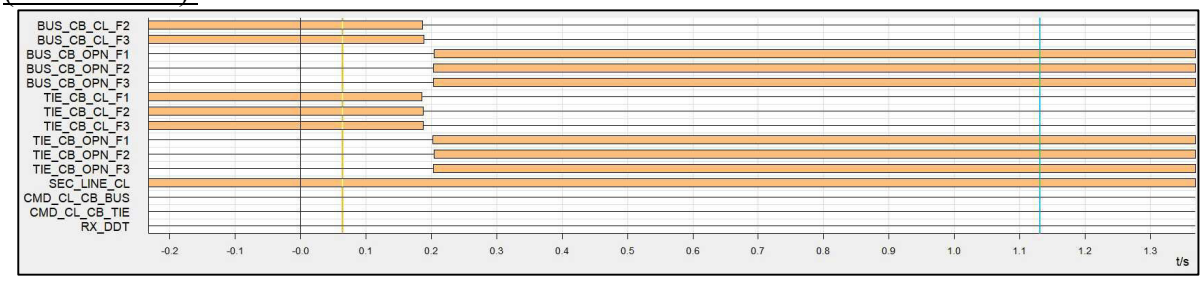
Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 17:04:25.661	TIE_CB_OPN_F1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.663	TIE_CB_OPN_F3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.683	TIE_CB_CL_F2	On
P	25-12-2022 17:04:25.685	TIE_CB_CL_F1	On
P	25-12-2022 17:04:25.685	TIE_CB_CL_F3	On
P	25-12-2022 17:04:25.698	67N START	On
P	25-12-2022 17:04:25.702	67N START L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.702	67N START L2	On
P	25-12-2022 17:04:25.702	67N START L3	On
P	25-12-2022 17:04:25.735	SOTF_TRIP	On
P	25-12-2022 17:04:25.740	TX 67NCD	On
P	25-12-2022 17:04:25.744	BusCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.744	BusCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 17:04:25.744	BusCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 17:04:25.744	TieCB_TRIP L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.744	TieCB_TRIP L2	On
P	25-12-2022 17:04:25.744	TieCB_TRIP L3	On
P	25-12-2022 17:04:25.747	21_Z2_START	On
P	25-12-2022 17:04:25.747	21_Z3_START	On
P	25-12-2022 17:04:25.747	PHS START L1	On
P	25-12-2022 17:04:25.747	ZM05-START	On
P	25-12-2022 17:04:25.750	POTT_TX	On
P	25-12-2022 17:04:25.771	TIE_CB_CL_F1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.771	TIE_CB_CL_F3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.773	TIE_CB_CL_F2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.779	TX 67NCD	Off
P	25-12-2022 17:04:25.786	PHS START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.789	TIE_CB_OPN_F1	On
P	25-12-2022 17:04:25.790	TIE_CB_OPN_F2	On
P	25-12-2022 17:04:25.790	TIE_CB_OPN_F3	On
P	25-12-2022 17:04:25.801	21_Z2_START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.801	21_Z3_START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.801	ZM05-START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.804	67N START	Off
P	25-12-2022 17:04:25.804	POTT_TX	Off
P	25-12-2022 17:04:25.807	67N START L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.807	67N START L2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.807	67N START L3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.819	SOTF_TRIP	Off
P	25-12-2022 17:04:25.827	CMD_CL_CB_TIE	Off
P	25-12-2022 17:04:25.897	BusCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.897	BusCB_TRIP L2	Off

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2022 17:04:25.897	BusCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 17:04:25.897	TieCB_TRIP L1	Off
P	25-12-2022 17:04:25.897	TieCB_TRIP L2	Off
P	25-12-2022 17:04:25.897	TieCB_TRIP L3	Off
P	25-12-2022 17:04:26.194	FUSE FAILURE	On
P	25-12-2022 17:04:26.220	RX_21_CIRUELO	On
P	25-12-2022 17:04:26.242	RX 67NCD_CIRU	On
P	25-12-2022 17:04:26.263	FUSE FAILURE	Off
P	25-12-2022 17:04:26.394	RX_21_CIRUELO	Off
P	25-12-2022 17:04:26.416	RX 67NCD_CIRU	Off

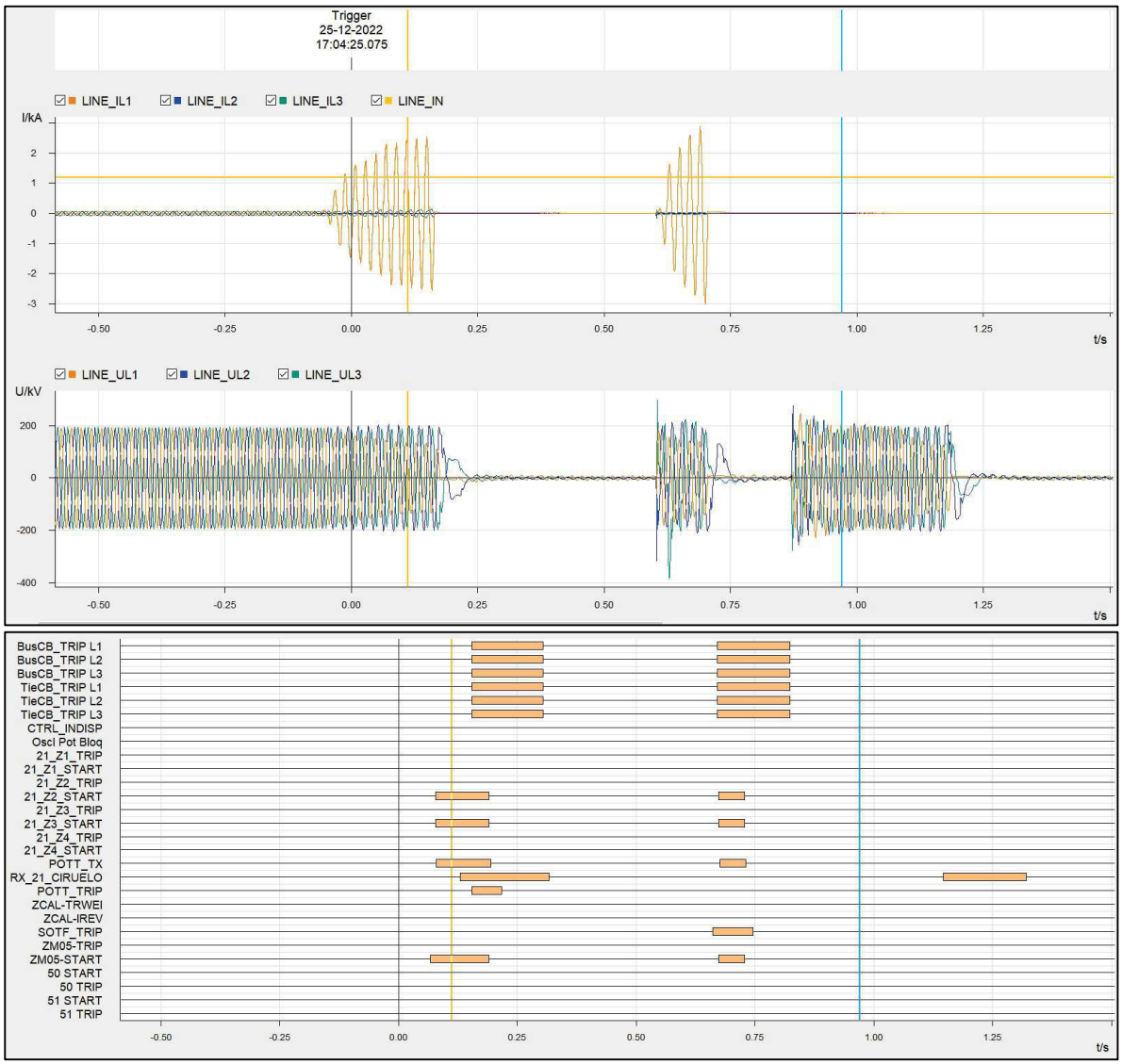
Oscilografía N°9 – relé sistema 2 diagonal 2 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.



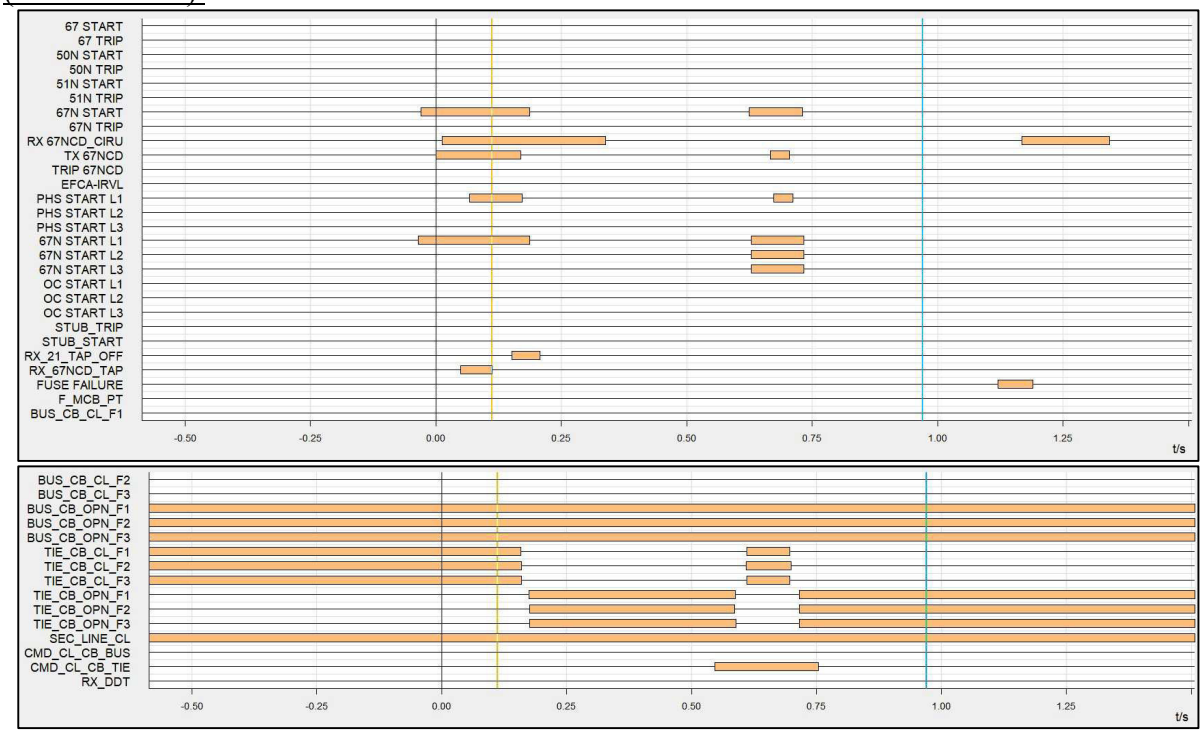
Oscilografía N°9 – relé sistema 2 diagonal 2 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén (continuación).



Oscilografía N°10 – relé sistema 2 diagonal 2 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén.



Oscilografía N°10 – relé sistema 2 diagonal 2 J3-J2 SE Seccionadora Rio Toltén (Continuación).



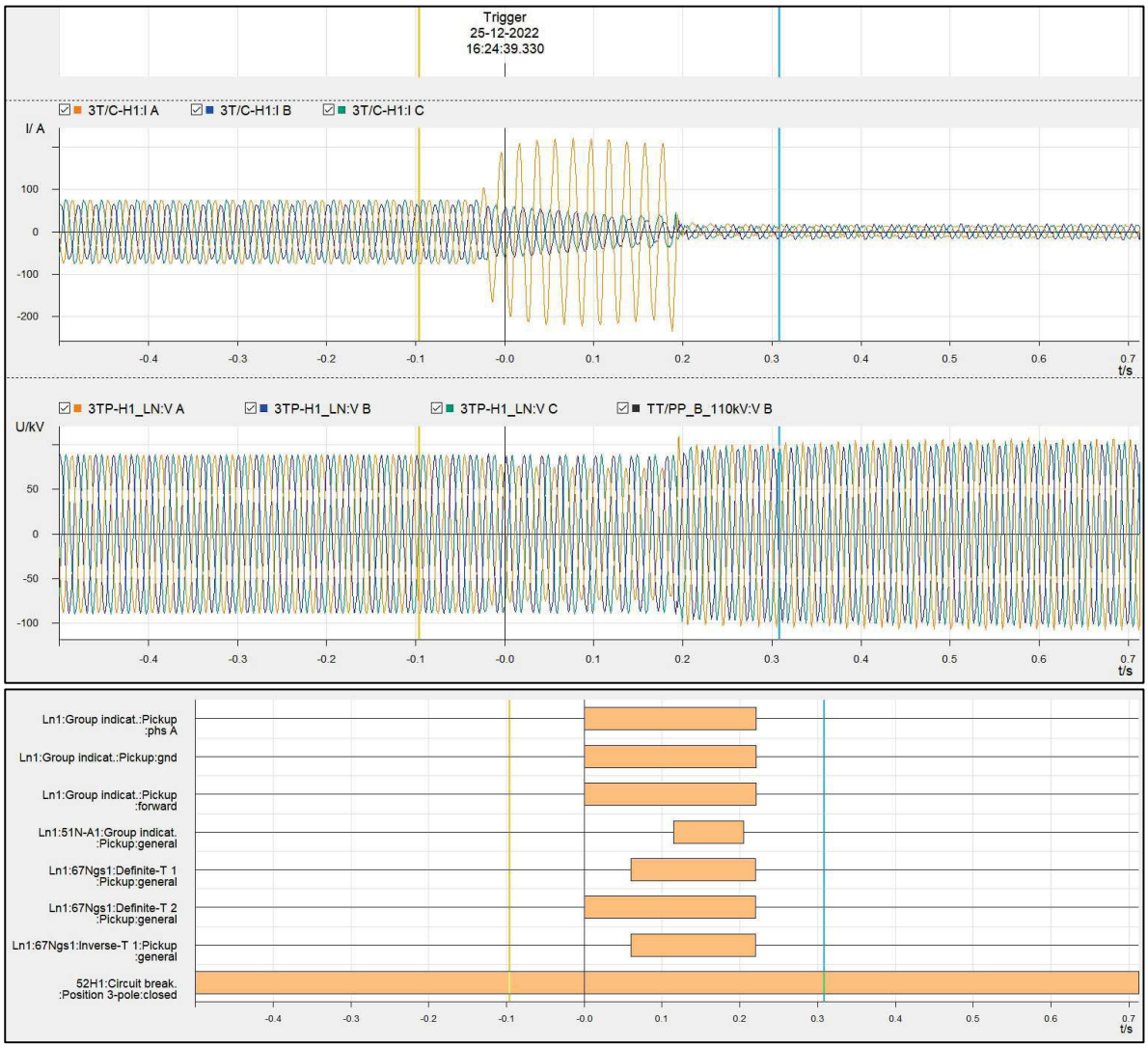
Observaciones:
De acuerdo con registro de evento N°4 y oscilografías N°9 y N°10 en relé protección de distancia sistema 2 21/21N-J6-J5, ABB RED-670, de diagonal 2 220 kV de SE Seccionadora Rio Toltén, de fecha 25-12-2022 a partir de las 16:24:39.198 horas (UTC-0) relé registra lo siguiente:
Evento 16:24:39 horas UTC-0. Relé detecta cortocircuito monofásico fase 1 de 1.1 [kA] residual, relé incursiona en elementos de sobrecorriente residual direccional 67N, recibiendo señales de teleprotección 85C y 85A desde los extremos Tap Off Rio Toltén y SE Lastarria, a su vez relé envía señal 85C a los extremos antes indicados, para finalmente disparar por elemento teleprotección 85C. Relé envía orden de desenganche sobre interruptores de paños 52J6 y 52J5, los que abren luego de 21 milisegundos.
Evento 17:04:25 horas UTC-0. Relé detecta cortocircuito monofásico fase 1 de 1.6 [kA] residual, relé incursiona en elementos de sobrecorriente residual direccional 67N, recibiendo señales de teleprotección 85C y 85A desde los extremos Tap Off Rio Toltén y SE Lastarria, luego incursiona en elementos de distancia zona 3 y zona 2, relé envía señal 85A a estas SSEE y dispara por elemento teleprotección 85A POTT. Relé envía orden de desenganche sobre interruptores de paños 52J6, el que se encontraba abierto al momento del evento y 52J5 que abren en 32 milisegundos. 425 milisegundos después, relé registra el cierre de 52J5, inmediatamente se produce el reencendido de la falla, relé incursiona en elemento sobrecorriente residual direccional y dispara en su elemento cierre contra falla SOTF, envinado orden de desenganche sobre 52J5 el que abre en 45 milisegundos.

Conclusiones.
Relé distancia sistema 2 paños J6-J5 diagonal 2 220 kV de SE Seccionadora Rio Toltén opera correctamente.

9.2 SE Cunco.

Comportamiento relé 87L-H1-S1 SIEMENS-7SL87.

Oscilografía N°11 relé 87L-H1-S1.



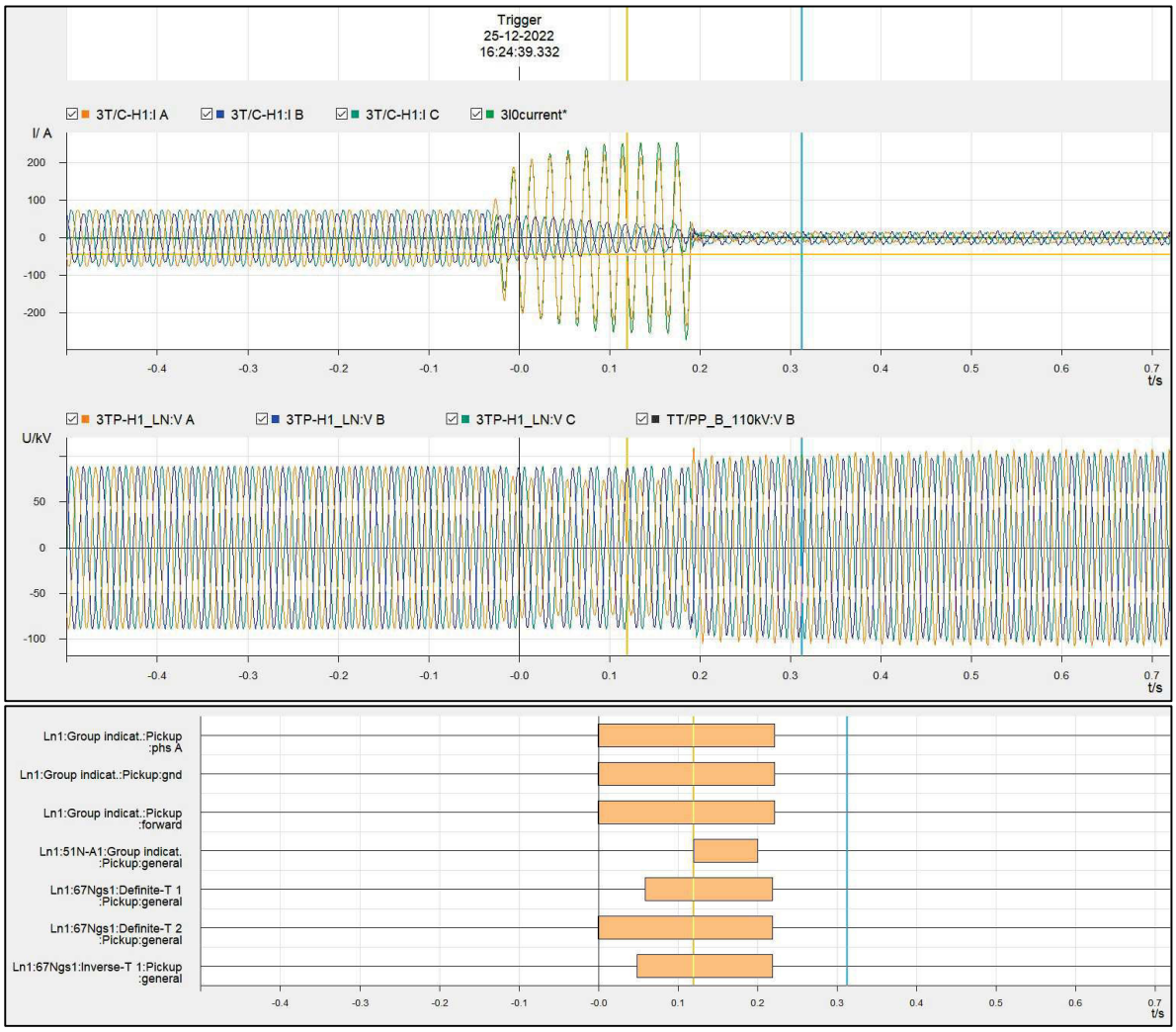
Observaciones:
De acuerdo con oscilografía N°11, en relé diferencial de línea sistema 1 de paño H1 de SE Cunco, SIEMENS 7SL87, a partir de las 16:24:39.330 (UTC-0) de fecha 25-12-2022 relé detecta un cortocircuito monofásico fase A, de magnitud 170 [A] residual con dirección hacia adelante, relé incursiona en elemento sobrecorriente residual direccional, sin alcanzar a operar elementos de protección.

Otros antecedentes.
Evento coincide con operación de circuito 1 220 kV SE Seccionadora Rio Toltén - SE Lastarria

Conclusiones.
Relé diferencial de línea sistema 1 de paño H1 de SE Cunco se comporta correctamente.

Comportamiento relé 87L-H1-S2 SIEMENS-7SL87.

Oscilografía N°12 relé 87L-H1-S2.



Observaciones:

De acuerdo con oscilografía N°12, en relé diferencial de línea sistema 2 de paño H1 de SE Cunco, SIEMENS 7SL87, a partir de las 16:24:39.332 (UTC-0) de fecha 25-12-2022 relé detecta un cortocircuito monofásico fase A, de magnitud 170 [A] residual con dirección hacia adelante, relé incursiona en elemento sobrecorriente residual direccional, sin alcanzar a operar elementos de protección.

Otros antecedentes.

Evento coincide con operación de circuito 1 220 kV SE Seccionadora Rio Toltén - SE Lastarria

Conclusiones.

Relé diferencial de línea sistema 2 de paño H1 de SE Cunco se comporta correctamente.

10. Acciones correctivas a corto plazo:

No Aplica.

Informe de Desconexión Forzada IF 2022004763 – 2022004771 – 2022004772 - 2022004773 del día 25 de diciembre de 2022. Código 2025.

1. Características de la desconexión forzada

El día 25 de diciembre de 2022 a las 13:24 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria (en adelante la "Línea"), debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante un cortocircuito monofásico a tierra en fase A causado por la pluma de humo de un incendio que se generó en las cercanías de la línea y se propagó hasta la franja de servidumbre, afectando a la instalación entre las estructuras N°134 y 135.

2. Identificación de la instalación fallada.

a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:

i. Línea 2x220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria (ID 1679).

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:

i. Línea 2x220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria (ID 1679).

ii. S/E Lastarria (ID 2312)

b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:

i. S/E Seccionadora Río Toltén (ID 2207), propiedad de Sociedad Austral de Transmisión Troncal.

ii. S/E Cunco (ID 2102), propiedad de Sistemas de Transmisión del Sur S.A.

c. Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en las siguientes regiones, provincias y comunas:

i. Región de la Araucanía, provincia de Cautín, comuna de Freire y Loncoche (Códigos de comuna 9105 y 9109 respectivamente).

4. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

5. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

Previo a la desconexión y de acuerdo con el informe diario emitido por el Centro de Despacho de Carga del Coordinador Eléctrico Nacional, por el circuito 1 de la línea se alimentaban aproximadamente 4,3 MW de consumo correspondientes a la S/E Cunco.

6. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.El día 25 de diciembre de 2022 a las 13:24 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria

El día 25 de diciembre de 2022 a las 13:24 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante un cortocircuito monofásico a tierra en fase A causado por la pluma de humo de un incendio que se generó en las cercanías de la línea y se propagó hasta la franja de servidumbre, afectando a la instalación entre las estructuras N°134 y 135

b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.

Domingo 25-12-2022

i. A las 13:20 horas, se produce la desconexión forzada del circuito 2 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria producto de cortocircuito bifásico entre fases B y C de la línea. Producto de la desconexión forzada, no se reportaron pérdidas de consumo. Inmediatamente tras ocurrida la desconexión, se inició la recopilación de alarmas y protecciones operadas para el evento.
ii. A las 13:21 horas, se informa al Coordinador Eléctrico Nacional sobre la falla.
iii. A las 13:24 horas, se produce la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 2x220KV Seccionadora Río Toltén – Lastarria producto de un cortocircuito monofásico a tierra en fase C de la línea. Producto de la desconexión forzada se pierden aproximadamente 4,23 MW de consumos en la S/E Cunco según, el informe diario realizado por el Coordinador Eléctrico Nacional.
iv. A las 13:24 horas, CGE informa la apertura del interruptor 52J2 de la S/E Los Peumos producto de la falla.
v. A las 13:25 horas, Transelec informa la falla al Coordinador Eléctrico Nacional
vi. A las 13:25 horas, personal de Transelec se comunica con personal de Colbún S.A. para regular la frecuencia desde su central Canutillar en caso de requerirse.
vii. A las 13:49 horas, CGE informa el cierre del interruptor 52J2 de la S/E Los Peumos.
viii. A las 13:50 horas, Colbún informa que la central Canutillar se encuentra en condiciones de regular frecuencia en caso de ser solicitado.
ix. A las 13:51 horas, Transelec solicita autorización al Coordinador Eléctrico Nacional para reconectar el circuito 2 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria.
x. A las 13:55 horas, Transelec informa al Coordinador Eléctrico Nacional la reconexión exitosa del circuito 2 de la línea.
xi. A las 14:02 horas, Transelec, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, realiza la reconexión manual con éxito del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria.
xii. A las 14:04 horas, se produce la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria producto de la operación de sus protecciones. Producto de la desconexión forzada, CGE informa la apertura del interruptor 52J2 de S/E Los Peumos.
xiii. A las 14:06 horas, CGE informa el cierre del interruptor 52J2 de S/E Los Peumos.
xiv. A las 14:10 horas, se produce la desconexión forzada del circuito 2 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria C2 producto de la operación de sus protecciones. Producto de la desconexión forzada, CGE informa la apertura del interruptor 52J2 de S/E Los Peumos.
xv. A las 14:12 horas, se informa al Coordinador Eléctrico Nacional la desconexión forzada de ambos circuitos de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria y el interruptor 52J2 de S/E Los Peumos.
xvi. A las 14:15 horas, el Coordinador Eléctrico Nacional solicita maniobras para abrir interruptores en las S/E Pullinque, S/E Los Lagos y S/E Lastarria con motivos de seguridad del sistema.
xvii. A las 14:18 horas, Transelec informa la apertura de los interruptores 52B5 de la S/E Pullinque, 52B1 en la S/E Los Lagos (S/E Panguipulli queda energizada desde S/E Pullinque), y 52B1 en la S/E Lastarria.
xviii. A las 14:30 horas, el Coordinador Eléctrico Nacional solicita maniobras para abrir interruptores en S/E Ciruelos con motivos de seguridad del sistema.
xix. A las 14:32 horas, Transelec informa al Coordinador la apertura de los interruptores 52J1 y 52J6 en S/E Ciruelos.

xx. A las 14:49 horas, Sistemas de Transmisión del Sur informa problemas para recuperar consumos de S/E Cunco de forma remota.

xxi. A las 14:56 horas, personal de la zona de Transelec detecta la presencia de dos focos de incendio activos (separados por 200 metros) bajo la línea, y que personal de bomberos ya se encuentra en la zona.

xxii. A las 15:25 horas, el Coordinador Eléctrico Nacional solicita maniobras operacionales para abrir interruptores en la S/E Los Lagos y la S/E Pullinque con motivos de seguridad del sistema.

xxiii. A las 15:32 horas, Transelec informa al Coordinador Eléctrico Nacional la apertura de los interruptores 52B3 de la S/E Pullinque y 52B1 de la S/E Los Lagos.

xxiv. A las 15:40 horas, personal de bomberos solicita no energizar las líneas hasta tener completamente controlado el incendio en la zona.

xxv. A las 19:09 horas, Transelec, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, energiza el circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria (previa autorización del Coordinador).

xxvi. A las 19:12 horas, Transelec, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, energiza el circuito 2 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria (previa autorización del Coordinador).

xxvii. A las 19:22 horas, Transelec, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, realiza el cierre de los interruptores 52B5 y 52B3 de la S/E Pullinque. Con estas maniobras finaliza el proceso de normalización del sistema eléctrico nacional y se recupera la topología previa a la falla.

7. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

a. Detalle de las protecciones operadas

Línea 2x220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria Circuito 1

i. Paño J7/J8, 220 kV, de S/E Lastarria:

Sistema 1: Protección NARI PCS 931S:

Evento ocurrido a las 13:24 horas

- Función 67N (85C), falla monofásica fase C.

Evento ocurrido a las 14:04 horas

- Función (85A), falla monofásica fase C.

ii. Paño J7/J8, 220 kV, de S/E Lastarria:

Sistema 2: Protección Siemens 7SA87:

Evento ocurrido a las 13:24 horas

- Función (21), zona 2, falla monofásica fase C.

Evento ocurrido a las 14:04 horas

- Función (21), zona 2, falla monofásica fase C.

Línea 2x220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria Circuito 2

iii. Paño J4/J5, 220 kV, de S/E Lastarria:

Sistema 1: Protección NARI PCS 931S:

Evento ocurrido a las 13:20 horas

- Función (21), zona 2, falla bifásica.

Evento ocurrido a las 14:10 horas

- Función (21N), zona 4, falla monofásica fase C.

iv. Paño J4/J5, 220 kV, de S/E Lastarria:

Sistema 2: Protección Siemens 7SA87:

Evento ocurrido a las 13:20 horas

- Función (21), zona 2, falla bifásica.

Evento ocurrido a las 14:10 horas

- Función (21), pick up zona 3 (evoluciona a zona 2), falla monofásica fase C.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).

c. Registros de la falla.
(En archivos adjuntos).
En el Anexo 3, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generadas por los sistemas de protecciones.
En el Anexo 4 se muestran los reportes de falla obtenidos de las protecciones operadas.

d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.
Línea 2x220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria Circuito 1

Paño J7/J8, 220kV, S/E Lastarria

Evento ocurrido a las 13:24 horas

- **Protección NARI PCS 931S, Sistema 1**: De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa una falla monofásica a tierra en fase A, la cual es detectada por la función de protección 67N hacia adelante, enviando y recibiendo señal de aceleración 85C entre los otros 2 extremos, completándose el esquema de teleprotección de 3 puntas temporizado en 150 ms, y dando trip por operación del esquema de aceleración 85C a los 150 ms), operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.
  Se produce una reconexión automática sin éxito debido al trip por operación de la función de cierre contra falla (21, SOFT), operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.

- **Protección Siemens 7SA87, Sistema 2:** De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa una falla monofásica a tierra en fase A, se produce pickup de la protección 67N hacia adelante, enviando y recibiendo señal de aceleración 85C entre los otros 2 extremos, completándose el esquema de teleprotección de 3 puntas temporizado en 150 ms, y dando trip por operación del esquema de aceleración 85C a los 150 ms, operando correctamente de acuerdo a sus ajustes
  Se produce una reconexión automática sin éxito debido al trip por operación de la función de cierre contra falla (21, SOFT), operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.

Evento ocurrido a las 14:04 horas

- **Protección NARI PCS 931S, Sistema 1:** De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa una falla monofásica a tierra en fase A, se produce pickup de la protección 21N zona 2 hacia adelante fase A, enviando señal de aceleración, enviando y recibiendo señal de aceleración 85A entro los otros dos extremos, completándose el esquema de teleprotección de 3 puntas, y dando trip por operación del esquema de aceleración 85A, operando correctamente de acuerdo a su ajustes.
  Se produce una reconexión automática sin éxito debido al trip por operación de la función de cierre contra falla (21, SOFT), operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.

- **Protección Siemens 7SA87, Sistema 2:** De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa una falla monofásica a tierra en fase A, se produce pickup de la protección 21N zona 2 hacia adelante fase A, enviando señal de aceleración, enviando y recibiendo señal de aceleración 85A entro los otros dos extremos, completándose el esquema de teleprotección de 3 puntas, y dando trip por operación del esquema de aceleración 85A, operando correctamente de acuerdo a su ajustes.
  Se produce una reconexión automática sin éxito debido al trip por operación de la función de cierre contra falla (21, SOFT), operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.

Línea 2x220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria Circuito 2

Paño J4/J5, 220kV, S/E Lastarria

Evento ocurrido a las 13:20 horas

- Protección NARI PCS 931S, Sistema 1: Falla bifásica en las fases B y C, se produce pickup de la protección 21 hacia adelante fase B y fase C zona 2, operando por trip de la protección 21 a los 400 ms, operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.
- Protección Siemens 7SA87, Sistema 2: Falla bifásica en las fases B y C, se produce pickup de la protección 21 hacia adelante fase B y fase C zona 2, operando por trip de la protección 21 a los 400 ms, operando correctamente de acuerdo a sus ajustes

Evento ocurrido a las 14:10 horas

- Protección NARI PCS 931S, Sistema 1: Falla monofásica a tierra fase C, se produce pickup de la protección 21N hacia adelante fase C zona 4, posteriormente (a los 500 ms) se produce pick up de 21N fase C zona 2, operando por trip de la protección 21N a los 800 ms desde pick up de z4 (100 ms antes de que opere la z2), operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.
- Protección Siemens 7SA87, Sistema 2: Falla monofásica a tierra fase C, se produce pickup de la protección 21N hacia adelante fase C zona 3, posteriormente (a los 500 ms) se produce pick up de 21N fase C zona 2, pierde pick up de 21N a los 800 ms debido a despegue correcto del sistema 1 (100 ms antes de que opere la z2), operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.

8. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

El día 25 de diciembre de 2022 a las 13:24 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante un cortocircuito monofásico a tierra en fase A causado por la pluma de humo de un incendio que se generó en las cercanías de la línea y se propagó hasta la franja de servidumbre, afectando a la instalación entre las estructuras N°134 y 135El día 25 de diciembre de 2022 a las 13:24 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria

b. Actuación de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con los antecedentes disponibles, durante todo el evento, todas las protecciones operaron correctamente de acuerdo con sus ajustes.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.

i. Ver punto 6.b

9. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses
No hay

10. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.
No hay

11. Detalle de instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:

i. SECCIONADORA RIO TOLTEN - EST. 101 220KV C2RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV C2.
Tensión: 220 kV
Conductor: ACSR, 1 conductor por fase
T° de Diseño del Conductor: 50C°
Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,516 kA
Cable de guardia: N/A
Longitud del conductor: 0,13125 [km]

ii. SECCIONADORA RIO TOLTEN – EST. 101 220KV C1.
Tensión: 220 kV
Conductor: ACSR, 1 conductor por fase
T° de Diseño del Conductor: 50C°
Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,516 kA
Cable de guardia: N/A
Longitud del conductor: 0,13125 [km]

iii. EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1.
Tensión: 220 kV
Conductor: ACSR, 1 conductor por fase
T° de Diseño del Conductor: 50C°
Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,516 kA
Cable de guardia: N/A
Longitud del conductor: 2,3 [km]

iv. TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1.
Tensión: 220 kV
Conductor: ACSR, 1 conductor por fase
T° de Diseño del Conductor: 50C°
Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,516 kA
Cable de guardia: N/A
Longitud del conductor: 45,641 [km]

v. EST. 101 - EST.254A 220 KV C2.
Tensión: 220 kV
Conductor: ACSR, 1 conductor por fase
T° de Diseño del Conductor: 50C°
Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,516 kA
Cable de guardia: N/A
Longitud del conductor: 48,067 [km]

vi. EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1.
Tensión: 220 kV
Conductor: ACSR, 1 conductor por fase
T° de Diseño del Conductor: 50C°

Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,516 kA
Cable de guardia: N/A
Longitud del conductor: 0,07 [km]

vii. EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2.
Tensión: 220 kV
Conductor: ACSR, 1 conductor por fase
T° de Diseño del Conductor: 50C°
Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,516 kA
Cable de guardia: N/A
Longitud del conductor: 0,07 [km]

12. Proposición del propietario respecto al origen de falla.
Fuerza Mayor, INC1 - Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.

13. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.
No aplica.

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	INC1	Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
ELEMENTO_ID	TX2	Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21	Distancia de fase.
MODO_ID	13	Opera según lo esperado.

15. Identificación de la empresa propietaria.

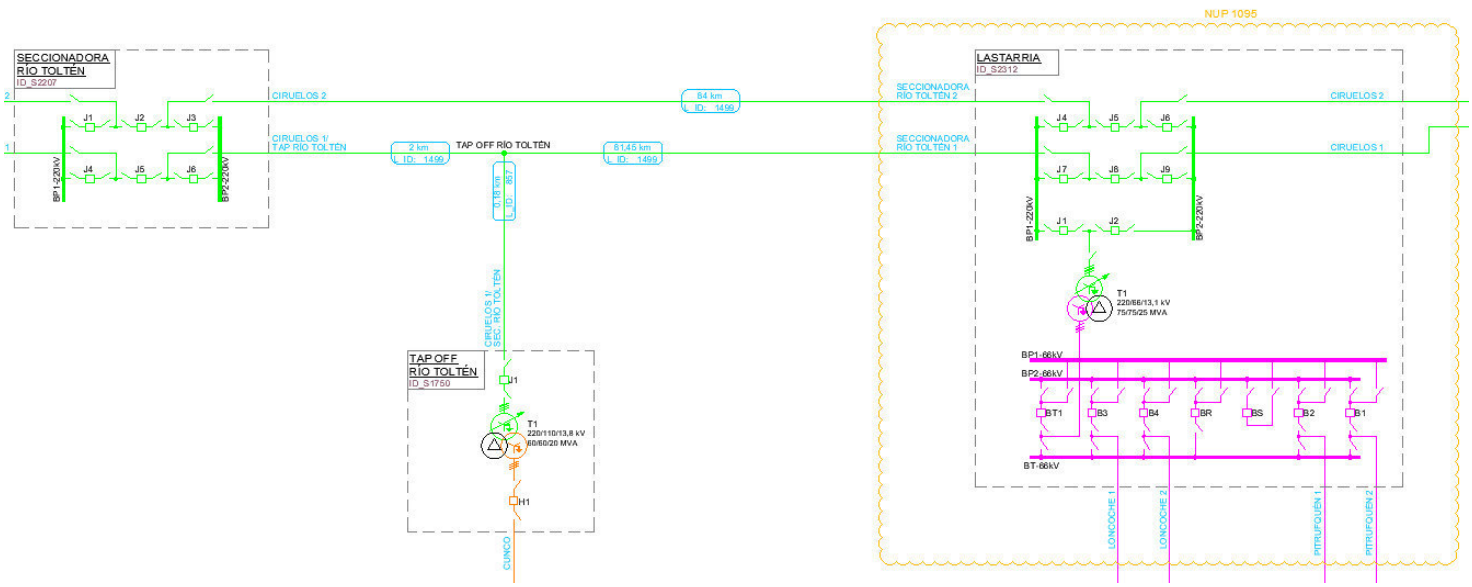
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

16. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjunta el informe de interrupción de suministro
- En el **Anexo 3,** se adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generadas por los sistemas de protecciones operados.
- En el **Anexo 4**, se adjunta bitácora de mantenimiento a la línea.
- En el **Anexo 5**, se adjunta carta enviada a la Superintendencia de Electricidad y Combustible.
- En el **Anexo 6**, se adjunta registros fotográficos con fecha y hora

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



Anexo 2: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	INC1 Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
Instalación ID	Línea 2x220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria (ID 1679)
Propietario de la instalación equipo donde ocurrió la falla	Transelec S.A.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 2x220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Falla corresponde a un incendio de amplia extensión que se generó en las cercanías de la línea y se propago hasta la franja de servidumbre, afectando la línea 2x220 kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	SP S/E LASTARRIA J4-S1 (ID 22561) SP S/E LASTARRIA J4-S2 (ID 22562) SP S/E LASTARRIA J4 (ID 22563) SP S/E LASTARRIA J5 (ID 22564) SP S/E LASTARRIA J7-S1 (ID 22568) SP S/E LASTARRIA J7-S2 (ID 22569) SP S/E LASTARRIA J7 (ID 22570) SP S/E LASTARRIA J8 (ID 22570)
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaria de desarrollo regional)	Región de la Araucanía, provincia de Cautín, comuna de Freire y Loncoche (Códigos de comuna 9105 y 9109 respectivamente).
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los bloques de reposición de la interrupción)	4,23 MW correspondientes a S/E Cunco
Fecha y hora inicio interrupción dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	El día 25 de diciembre de 2022 a las 13:24 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante un cortocircuito monofásico a tierra en fase A causado por la pluma de humo de un incendio que se generó en las cercanías de la línea y se propagó hasta la franja de servidumbre, afectando a la instalación entre las estructuras N°134 y 135El día 25 de diciembre de 2022 a las 13:24 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria
Fecha y hora término interrupción corresponderá al	El día 25/12/2022 a las 19:12 horas se logró energizar correctamente ambos circuitos de la línea

horario de la última reposición por bloque) dd/mm/aaaa hh/mm/ss)	

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

El día 25 de diciembre de 2022 a las 13:24 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante un cortocircuito monofásico a tierra en fase A causado por la pluma de humo de un incendio que se generó en las cercanías de la línea y se propagó hasta la franja de servidumbre, afectando a la instalación entre las estructuras N°134 y 135
El día 25 de diciembre de 2022 a las 13:24 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén - Lastarria

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente, el requisito imprevisibilidad implica que mi representada no posee la capacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación Sistémica correspondió a una falla producto de un incendio en proximidades de la Línea, el cual se propago hasta la franja de servidumbre. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de eventos originados por causas que le son ajenas y que producen consecuencias en las instalaciones propias

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a un cortocircuito producto de un incendio en el sector, en donde la ocurrencia de la falla y las consecuencias posteriores eran irresistibles para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha falla.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de aquellas instalaciones, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto de fuerza mayor.

Anexo 3: Registros oscilográficos y señales digitales recopiladas de las protecciones

Figura 2. Registro oscilográfico recopilado por la protección S1 del circuito 2 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 13:20 horas.

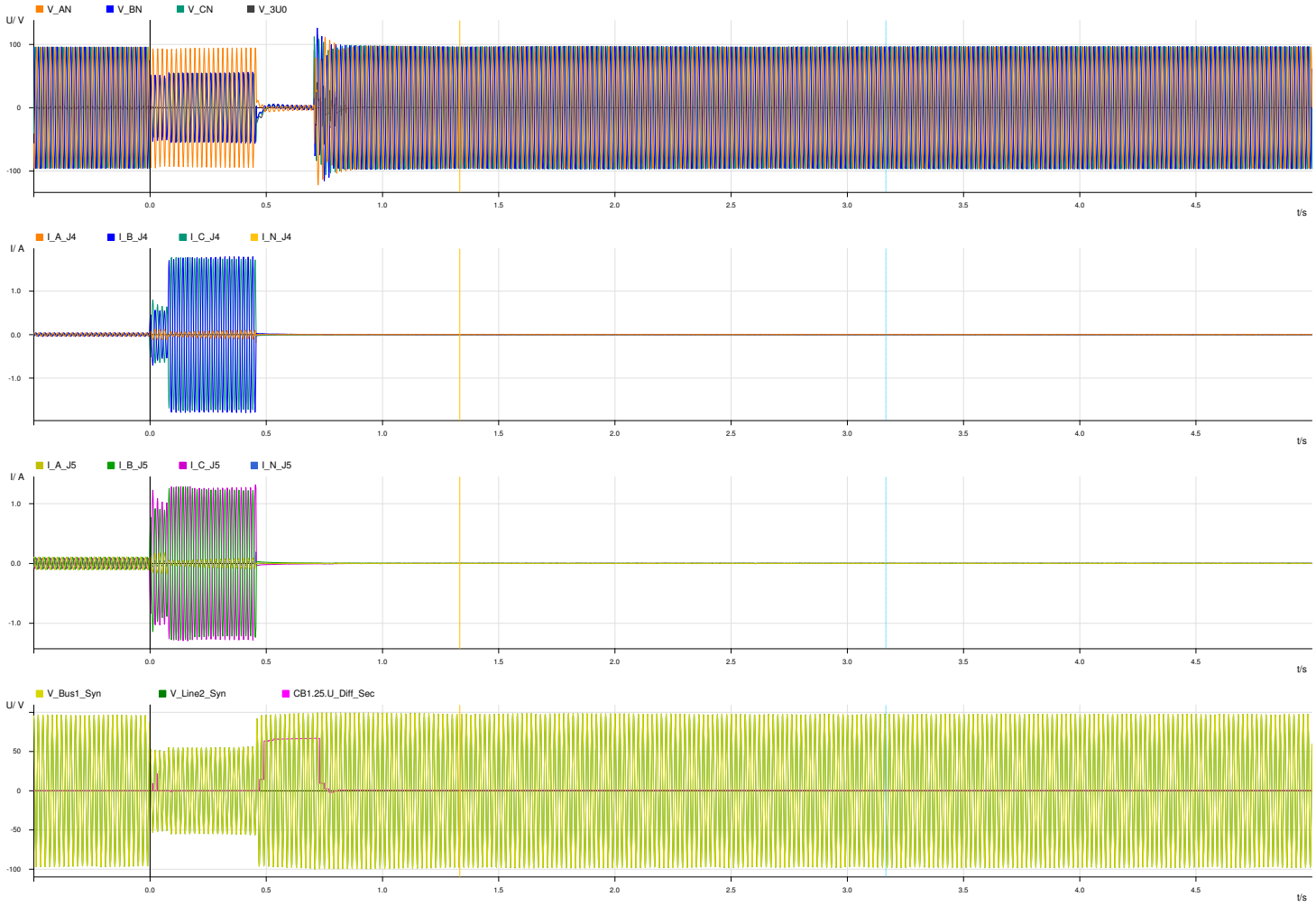


Figura 3. Señales digitales operadas por la protección S1 del circuito 2 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 13:20 horas

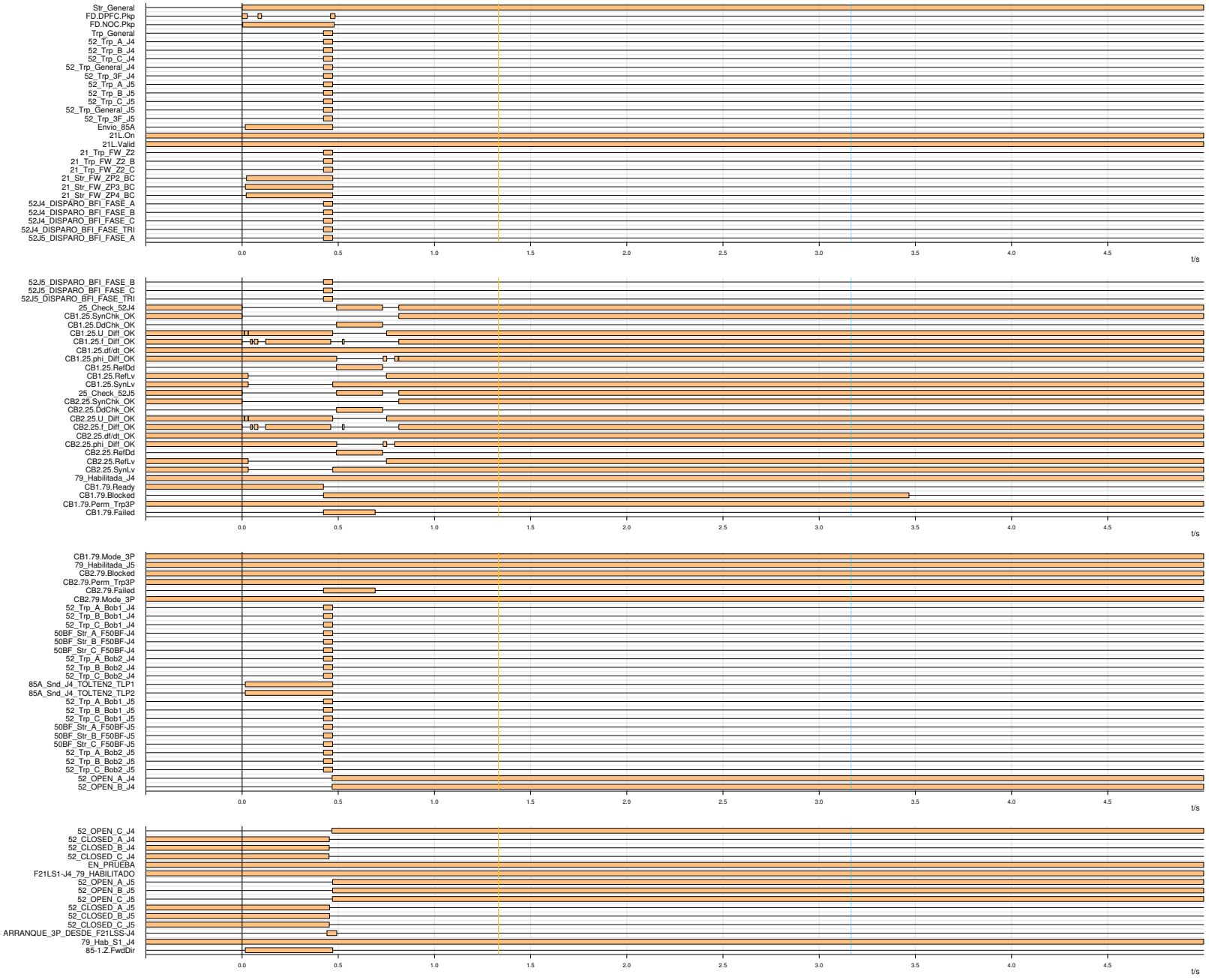


Figura 4. Registro oscilográfico recopilado por la protección S2 del circuito 2 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 13:20 horas.

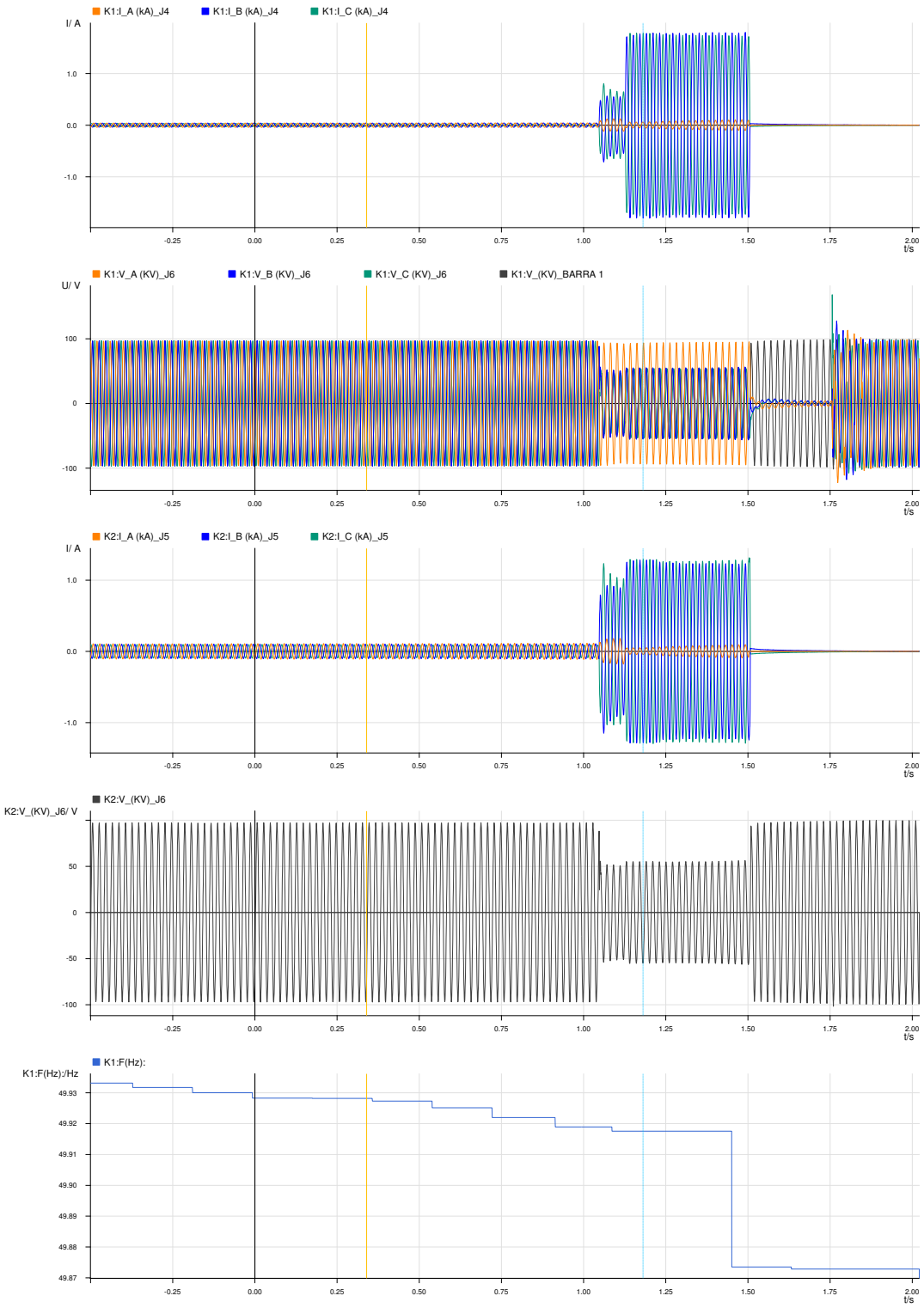


Figura 5. Señales digitales operadas por la protección S2 del circuito 2 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 13:20 horas

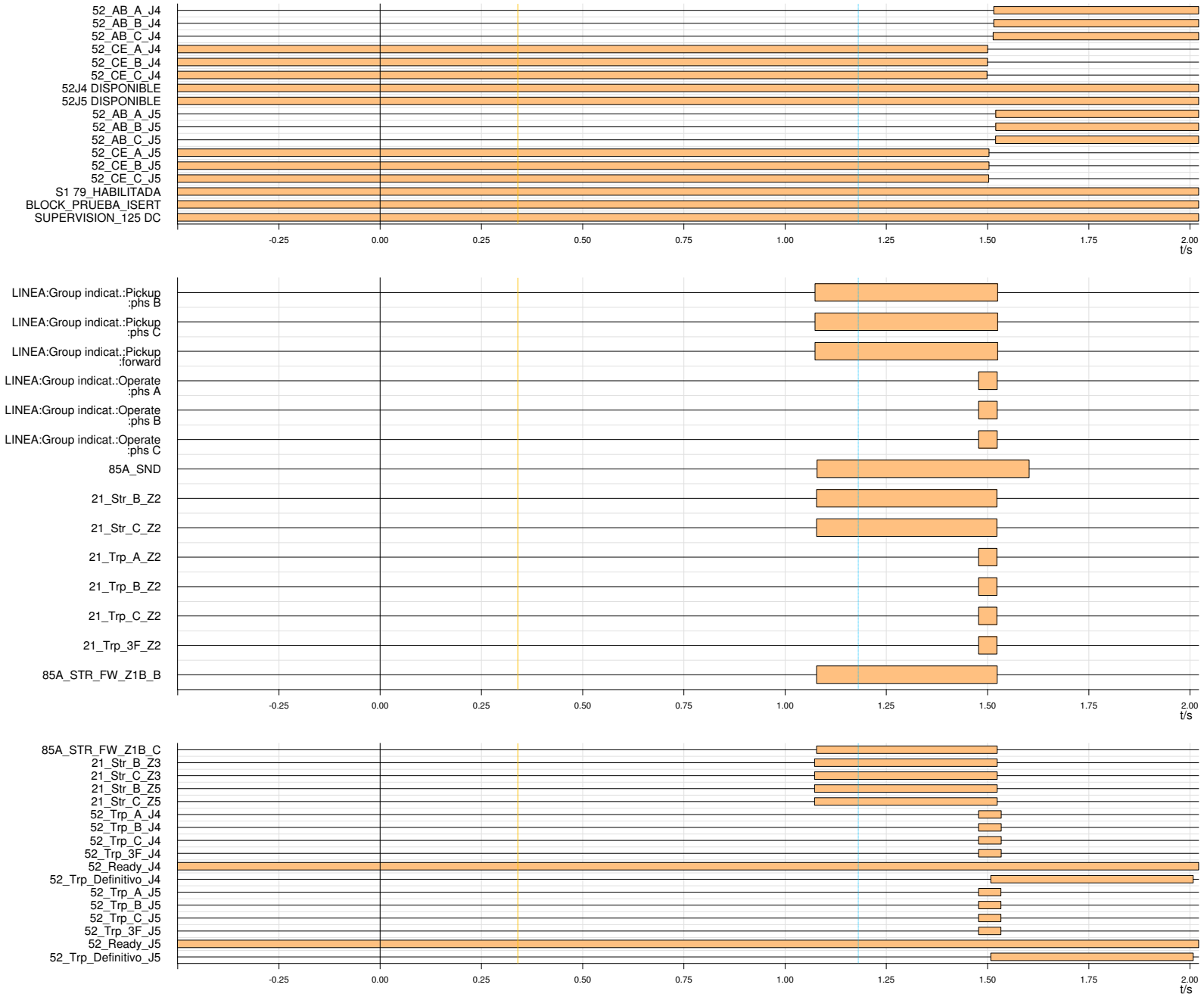


Figura 6. Registro oscilográfico recopilado por la protección S1 del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 13:24 horas.

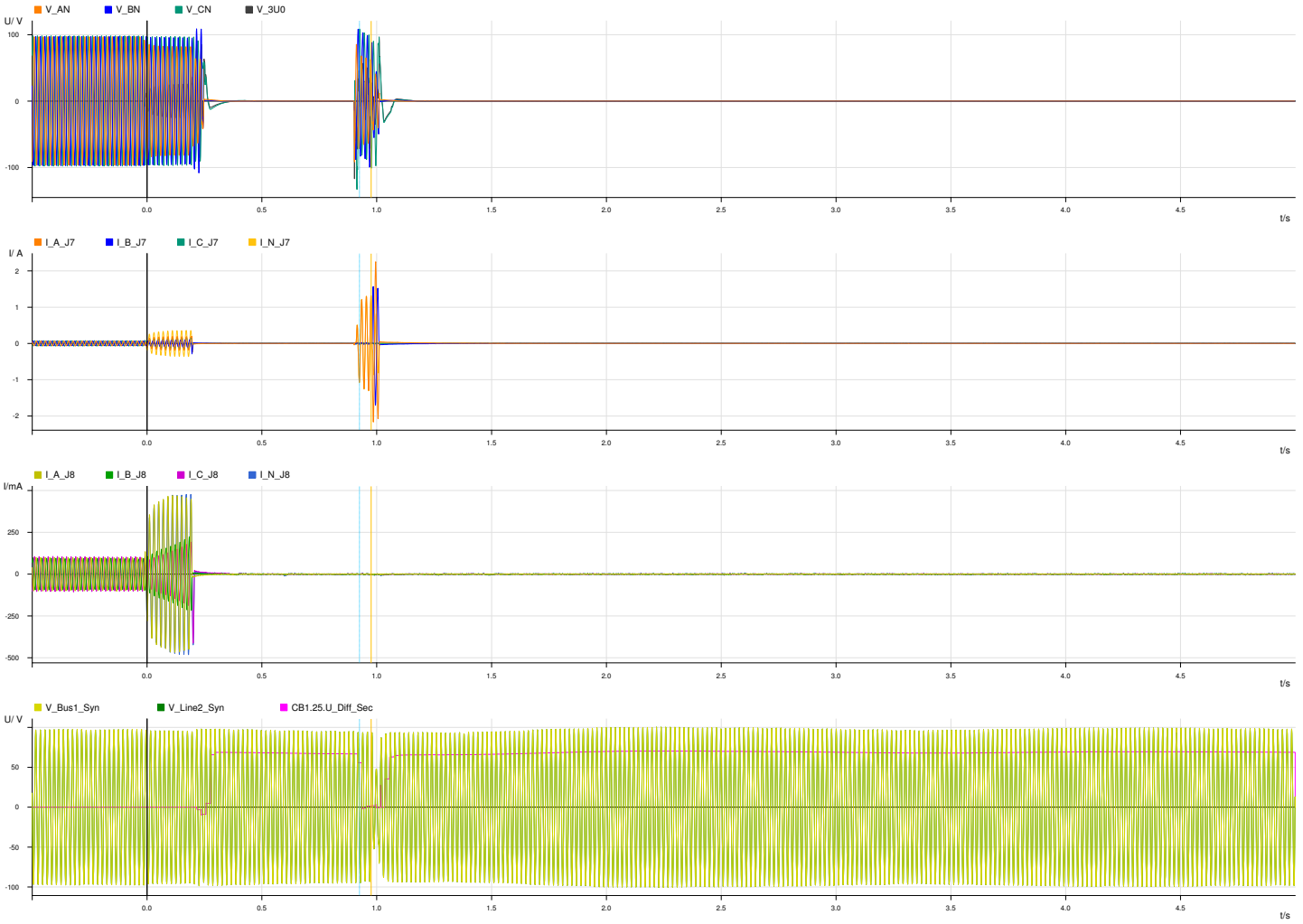


Figura 7. Señales digitales operadas por la protección S1 del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 13:24 horas

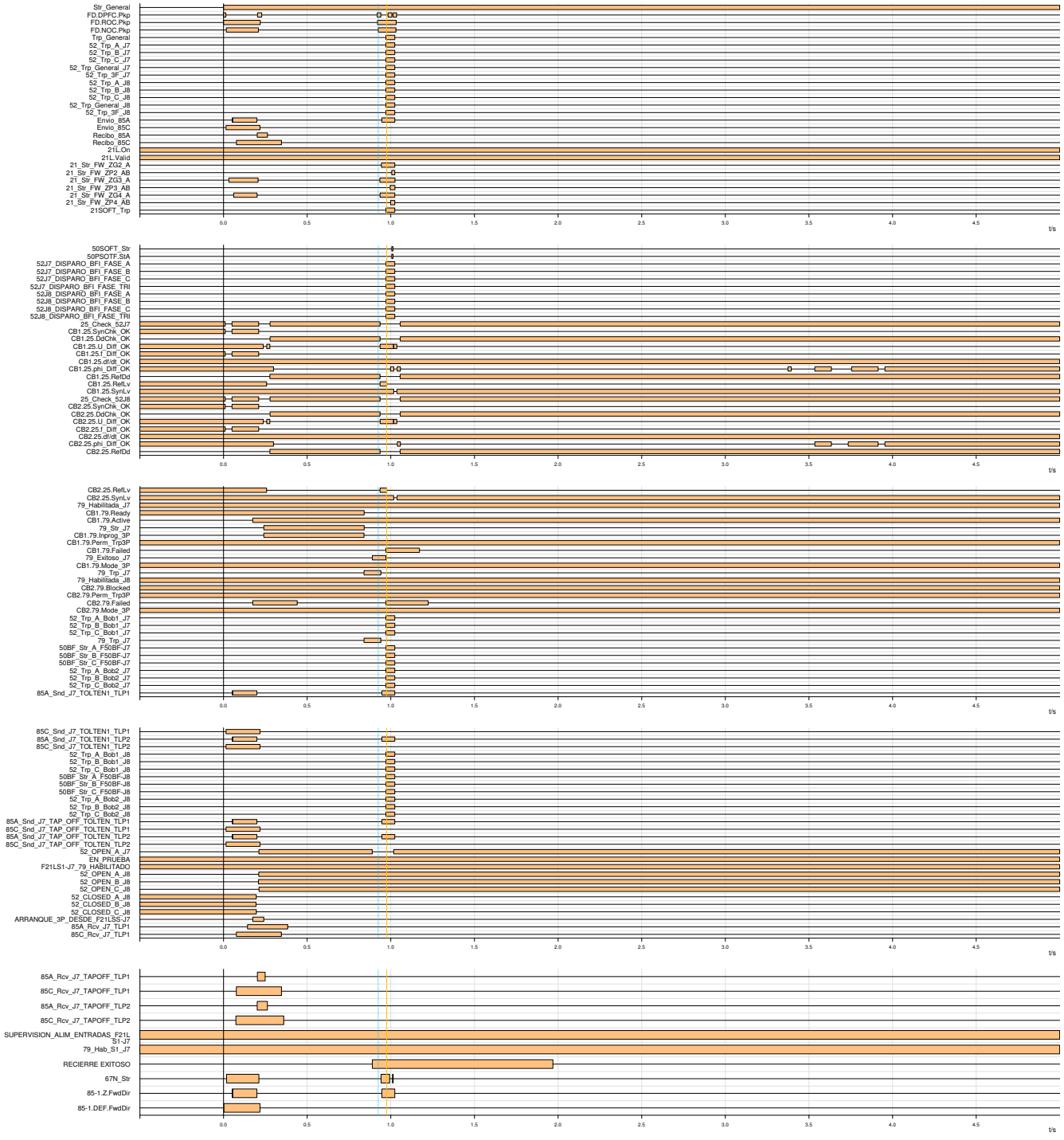


Figura 8. Registro oscilográfico recopilado por la protección S2 del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 13:24 horas.

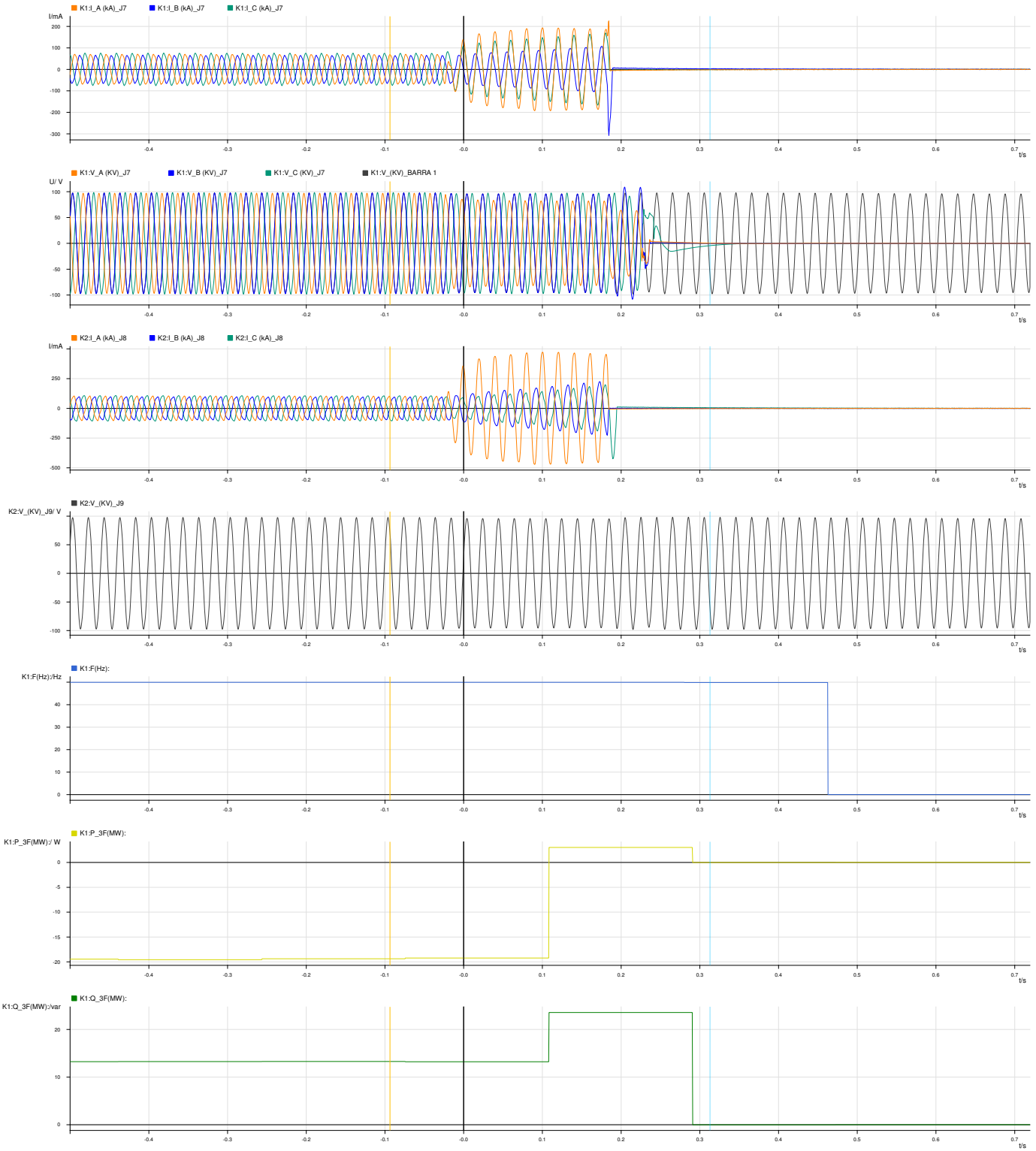


Figura 9. Señales digitales operadas por la protección S2 del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 13:24 horas

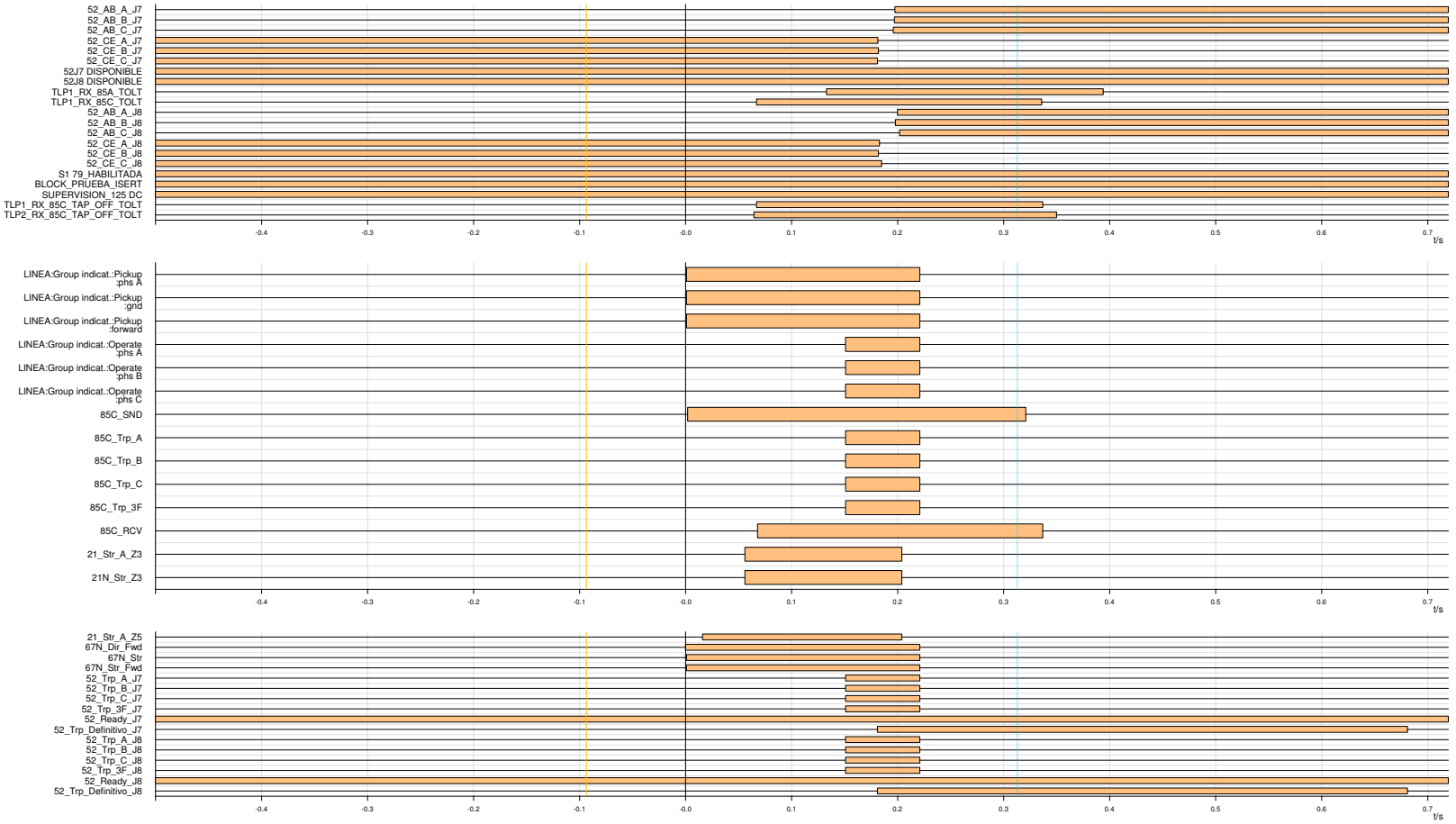


Figura 10. Registro oscilográfico recopilado por la protección S1 del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 14:04 horas.

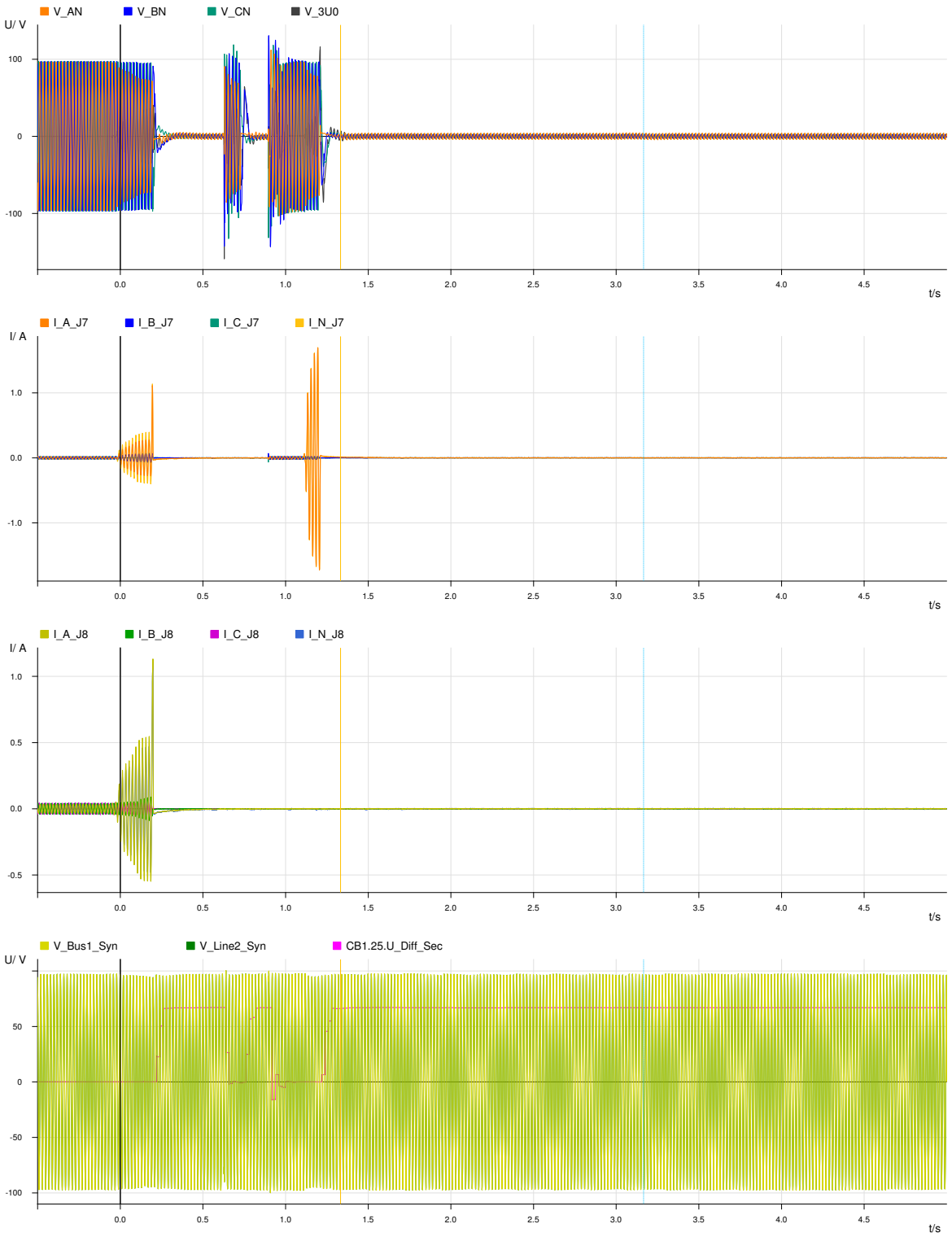


Figura 11. Señales digitales operadas por la protección S1 del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 14:04 horas

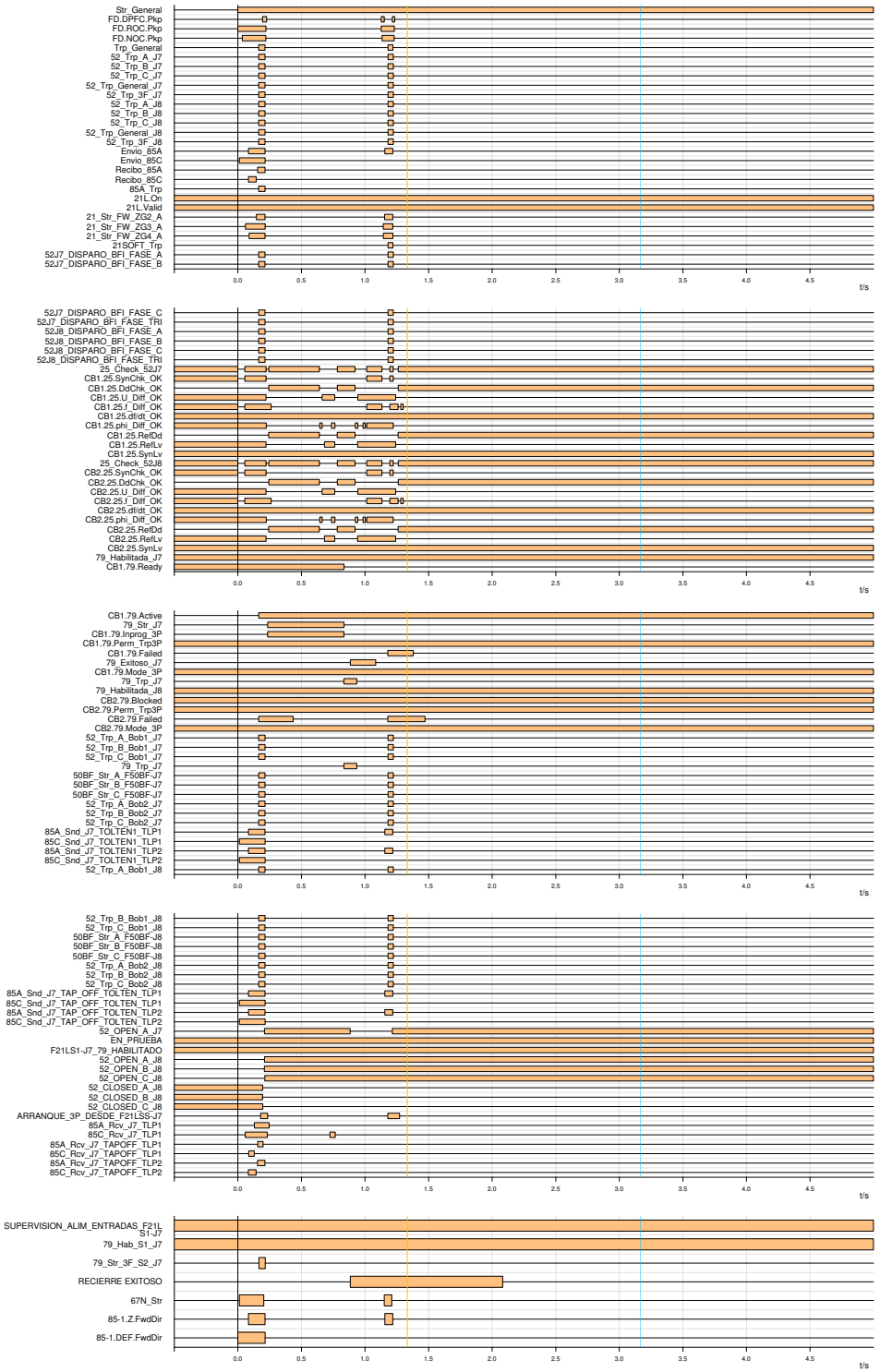


Figura 12. Registro oscilográfico recopilado por la protección S2 del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 14:04 horas.

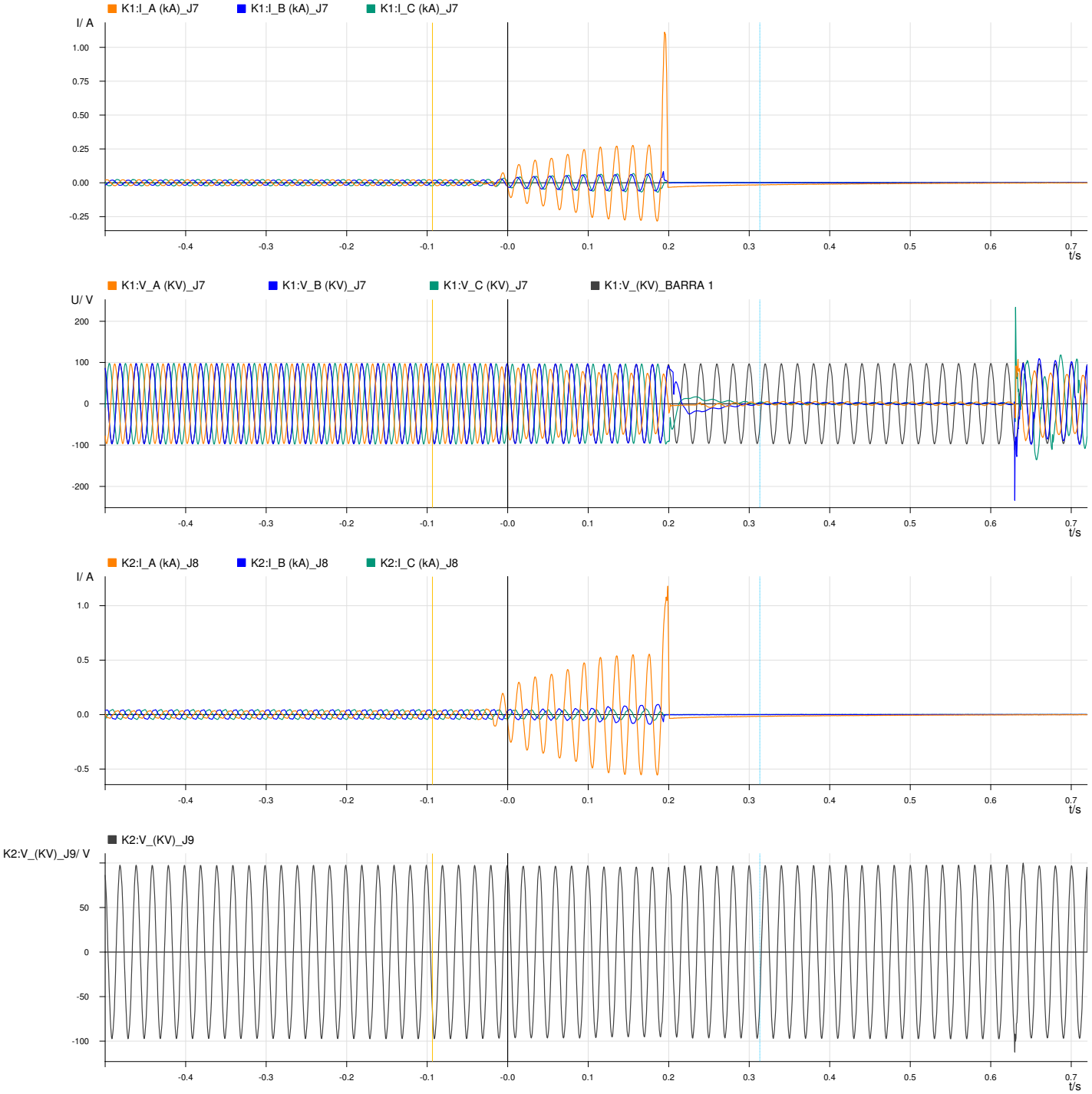


Figura 13. Señales digitales operadas por la protección S2 del circuito 1 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 14:04 horas

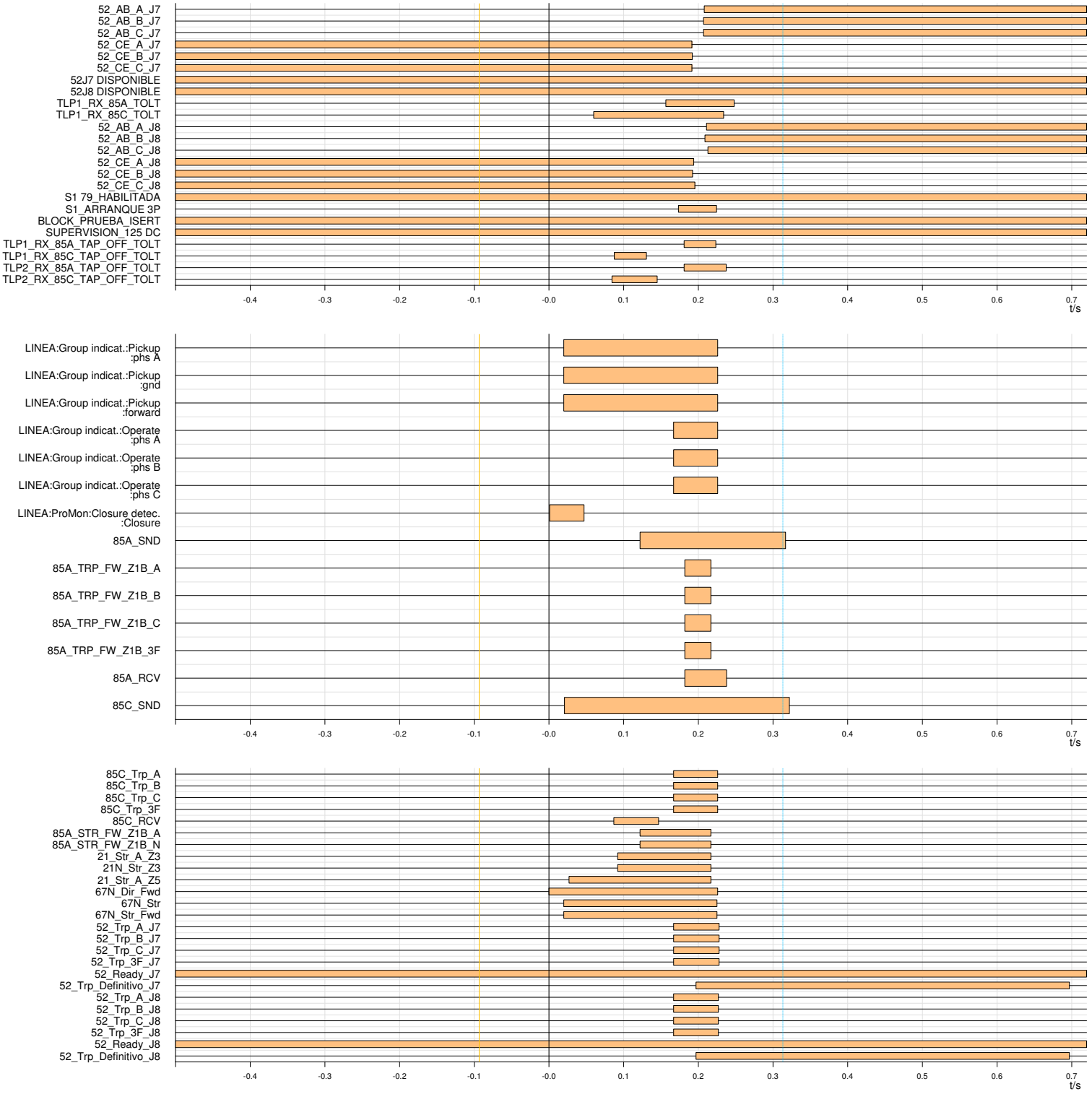


Figura 14. Registro oscilográfico recopilado por la protección S1 del circuito 2 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 14:10 horas.

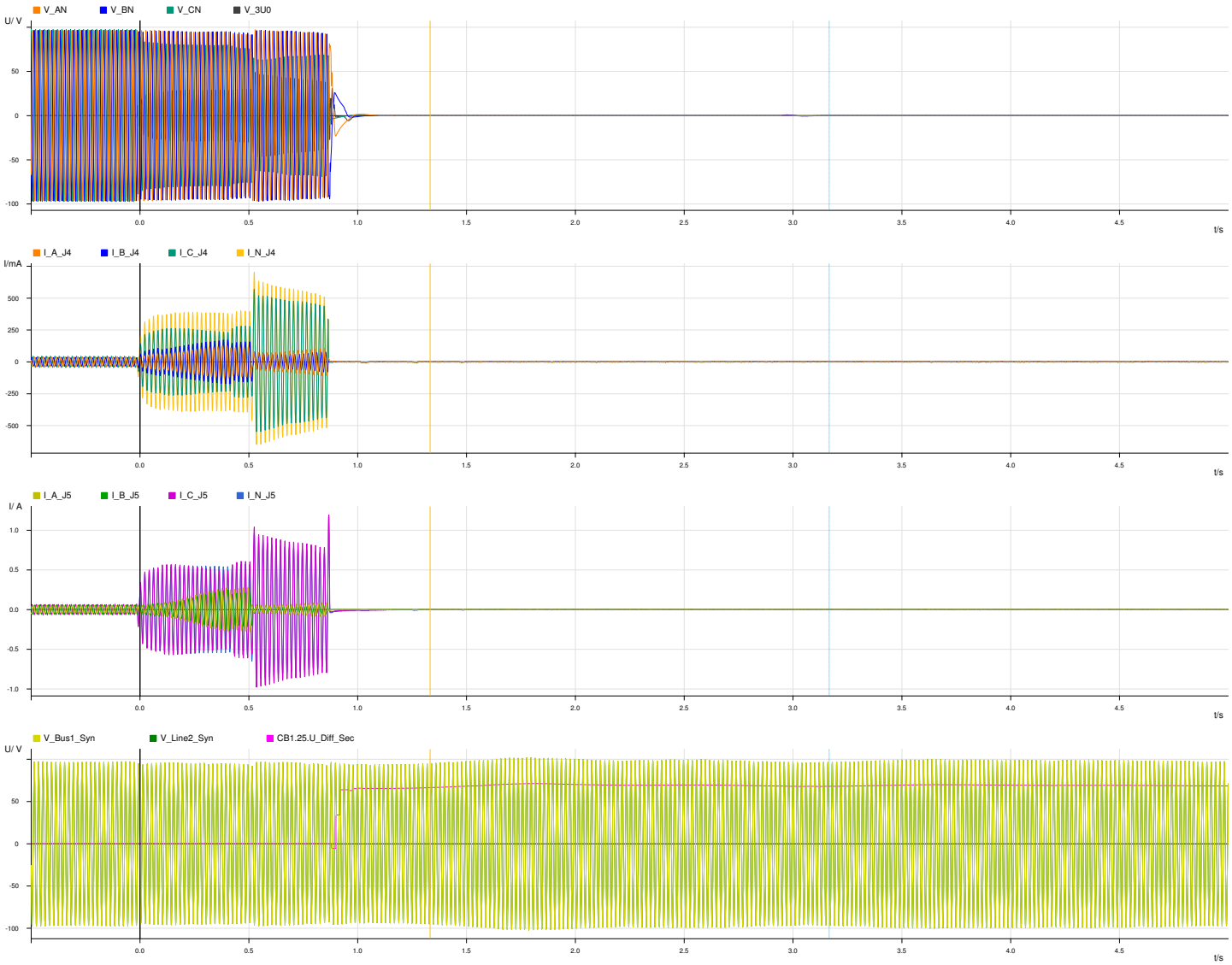


Figura 15. Señales digitales operadas por la protección S1 del circuito 2 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 14:10 horas

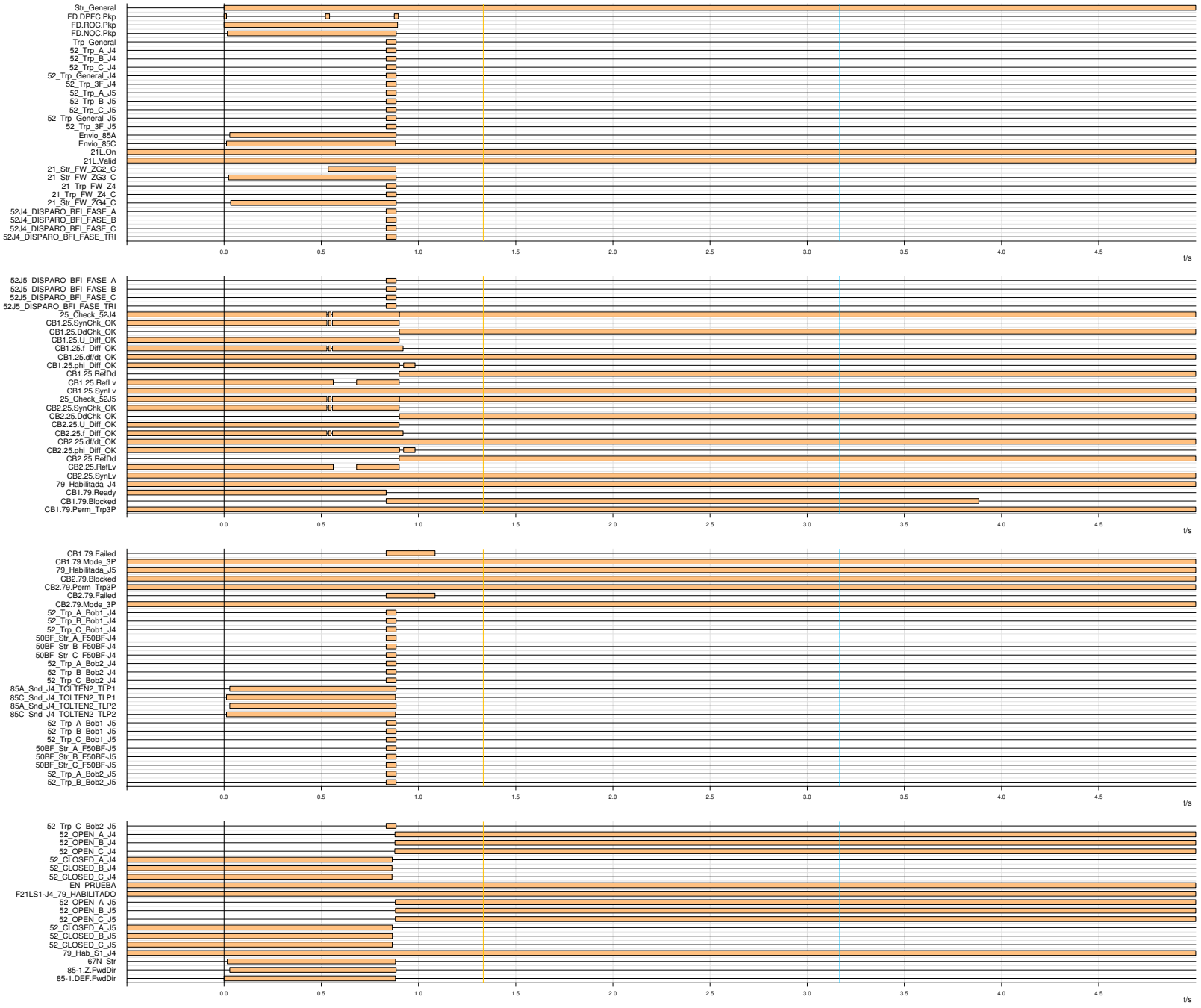


Figura 16. Registro oscilográfico recopilado por la protección S2 del circuito 2 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 14:10 horas.

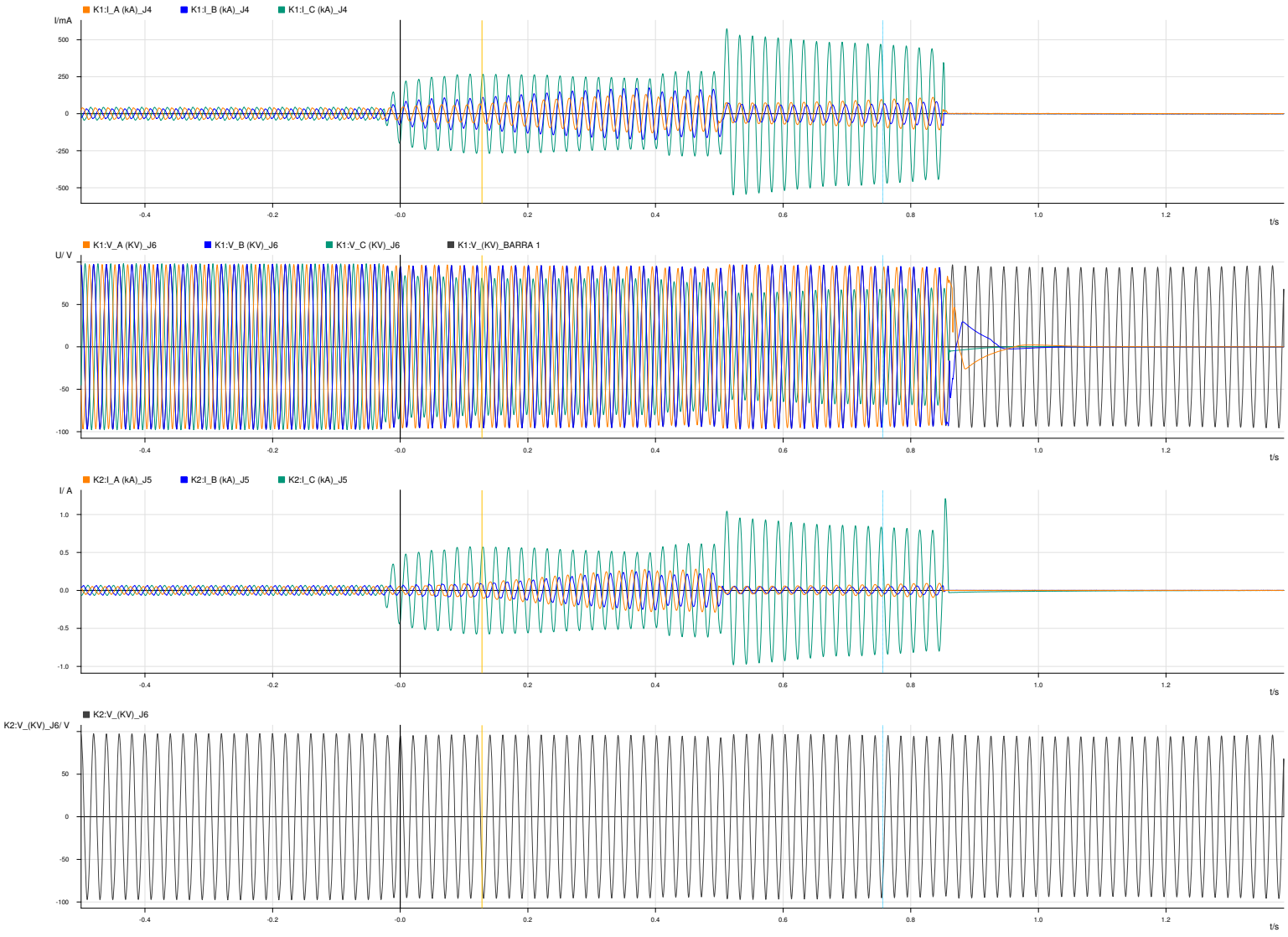
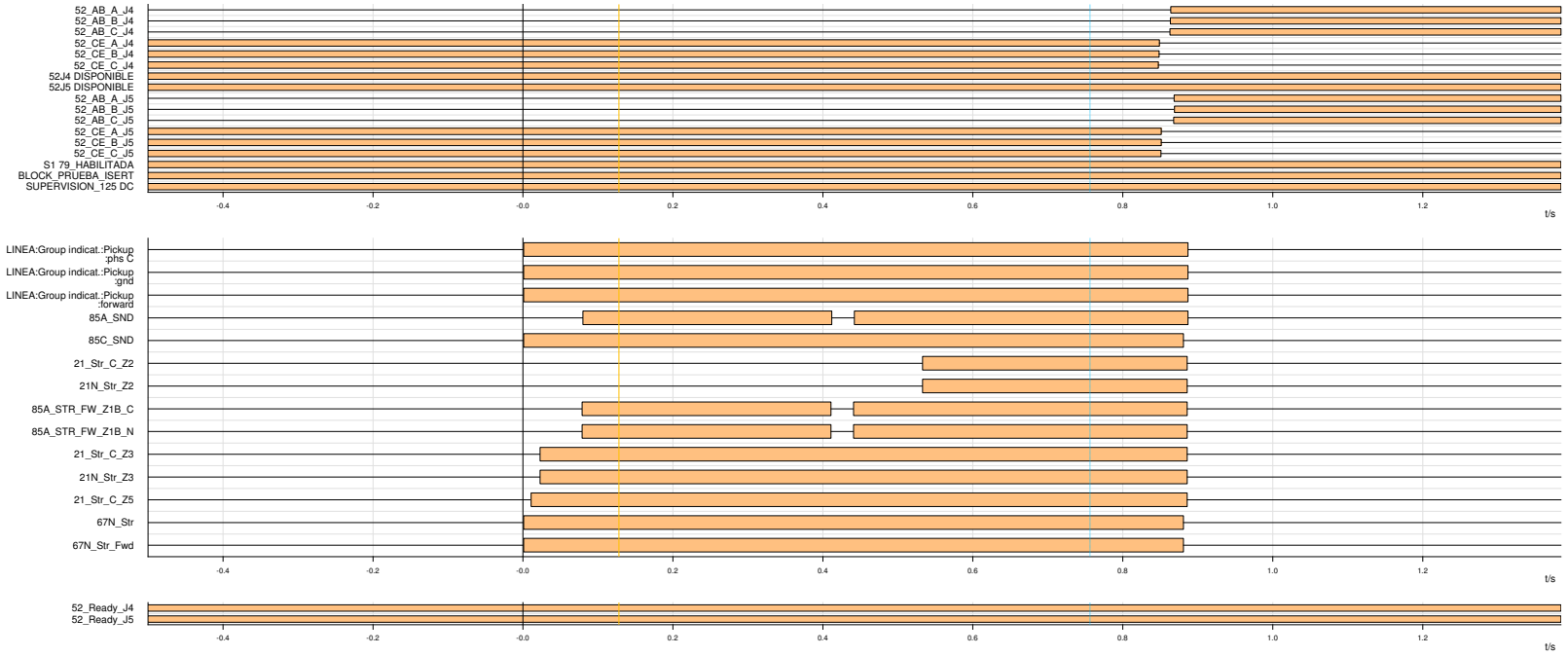


Figura 17. Señales digitales operadas por la protección S2 del circuito 2 de la línea 2x220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria para el evento ocurrido a las 14:10 horas



Anexo 4: Bitácora de mantenimiento

BITÁCORA DE MANTENIMIENTO LÍNEAS

GERENCIA ZONAL:	SUR	LÍNEA:	220KV RIO TOLTEN - LASTARRIA 1 Y 2

FECHA MANTENIMIEN (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATIS	ORDEN DE COMPR	ORDEN DE MANTENIMIEN	TIPO MANTENIMIEN	SECUENCIA ESTRUCTURAS	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)
feb-21	COBRA	4700059607	8207235	PREVENTIVO	22,48,34,162,155,130,171,140,101,113,120	MEDICION DE PUESTA A TIERRA
abr-21	COBRA	4700059298	8217689	PREVENTIVO	10A A 363	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
jun-21	COBRA	4700060953	8217690	PREVENTIVO	10A A 363	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
jun-21	Las Rincar	4700061939		CORTE Y PODA	101, 111, 113, 121, 123, 124, 130, 131, 132, 140, 146, 148, 150, 151, 159, 161, 167, 175, 176, 178, 180, 181, 183, 193, 194, 202, 206, 207, 208, 209,223, 228, 231, 238, 239, 240, 241, 242.	CORTA Y PODA DE ARBOLES
jun-21	COBRA	4700062104	5078218	PREVENTIVO	167	REPARACION MALLA TIERRA
oct-21	VITAL	4700053706	8227538	ROCE	TODA LA LINEA	ROCE EN FRANKA DE SERVIDUMBRE
nov-21	COBRA	4700063001	8217691	PREVENTIVO	10A A 363	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
ene-22	ECM	4700064991	5079828	CORTE Y PODA	58	CORTA Y PODA DE ARBOLES
ene-22	ECM	4700064991	5079827	CORTE Y PODA	58	CORTA Y PODA DE ARBOLES
ene-22	ECM	4700064991	3044281	CORTE Y PODA	48	CORTA Y PODA DE ARBOLES
ene-22	ECM	4700064991	5079825	CORTE Y PODA	48	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700064990	5079850	CORTE Y PODA	123	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700064990	5079861	CORTE Y PODA	156	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700064990	5079867	CORTE Y PODA	176	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700064991	5079819	CORTE Y PODA	21	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700064991	5079820	CORTE Y PODA	22	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700065006	5079843	CORTE Y PODA	111	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700065006	5079844	CORTE Y PODA	111	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700065006	5079849	CORTE Y PODA	122	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700065006	3044290	CORTE Y PODA	123	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700065006	3044293	CORTE Y PODA	154	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700065006	3044294	CORTE Y PODA	154	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	COBRA	4700064528	8207236	PREVENTIVO	245, 143,217,70,165,179,195,210,213,222, 251,	MEDICION DE PUESTA A TIERRA
feb-22	COBRA	4700064527	8217692	PREVENTIVO	10A A 363	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
mar-22	ECM	4700064991	5079835	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ARBOLES
mar-22	ECM	4700064991	3044284	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ARBOLES
mar-22	ECM	4700064991	5079837	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ARBOLES
mar-22	ECM	4700064991	5079836	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ARBOLES
mar-22	ECM	4700064991	3044282	CORTE Y PODA	48	CORTA Y PODA DE ARBOLES
jun-22	COBRA	4700066469	8217693	PREVENTIVO	10A A 363	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
ago-22	SERFOR	4700065006	5079860	CORTE Y PODA	154	CORTA Y PODA DE ARBOLES
ago-22	SERFOR	4700067249	5081059	CORTE Y PODA	49	CORTA Y PODA DE ARBOLES
ago-22	SERFOR	4700067261	5081063	CORTE Y PODA	98	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067508	3044938	CORTE Y PODA	67	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067509	5081200	CORTE Y PODA	44	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067510	5081201	CORTE Y PODA	48	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067511	5081202	CORTE Y PODA	39	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067513	5081204	CORTE Y PODA	129	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067514	3044939	CORTE Y PODA	118	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067515	5081205	CORTE Y PODA	123	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067516	5081206	CORTE Y PODA	103	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067517	5081207	CORTE Y PODA	31	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067518	5081208	CORTE Y PODA	53	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067503	5081199	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067519	5081209	CORTE Y PODA	62	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067502	5081198	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4500163063	5081203	CORTE Y PODA	63	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700065006	3044297	CORTE Y PODA	176	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067520	3044940	CORTE Y PODA	70	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067521	3044941	CORTE Y PODA	66	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067522	5081210	CORTE Y PODA	65	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067526	5081211	CORTE Y PODA	23	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	COBRA	4700065006	5079876	CORTE Y PODA	243	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	VAIPS	4700067177	8245343	PREVENTIVO	106 a A 292	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
nov-22	SERFOR	4700068210	3045169	CORTE Y PODA	150	CORTA Y PODA DE ARBOLES
nov-22	SERFOR	4700065006	5079858	CORTE Y PODA	151	CORTA Y PODA DE ARBOLES
nov-22	SERFOR	4700065006	5079852	CORTE Y PODA	127	CORTA Y PODA DE ARBOLES
dic-22	VAIPS	SN	SN	CORRECTIVO	135	ATENCION DE FALLA

Anexo 5: Carta SEC

OS-000170-2022

Temuco, 28/12/2022

Señor
Daniel Pincheira Wandersleben
Director Regional SEC
Av. España N°460, Oficina 306 (Edificio Plaza Centro)
TEMUCO

REFERENCIA: Informa Desconexión de Línea 220 kV Río Toltén – Lastarria C1

Código Empresa 902

De nuestra consideración:

Por medio de la presente informamos a usted que, a las 13:24 horas del domingo 25 de diciembre, se produjo la desconexión de la línea 220 kV Río Toltén - Lastarria C1 ("la Línea"), de propiedad de mi representada, a la cual se encuentra conectada en derivación el Tap-off S/E Río Toltén de propiedad de Atlántica, desde donde se abastecen las localidades de Cunco y Melipeuco a través de la distribuidora Frontel. De acuerdo con lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional, la potencia interrumpida fue de 4,3 MW.

Tras el evento se movilizó personal de Transelec al sector indicado por las protecciones, a fin de constatar las causas de la desconexión. En paralelo, se solicitó autorización al Coordinador Eléctrico Nacional para ejecutar una reconexión manual de prueba, ya que la localización de falla corresponde a una zona no poblada. Finalmente, la instalación fue normalizada a las 14:02 horas del mismo día.

A las 14:04 horas, vuelve a desconectarse la Línea por acción de sus protecciones. Una vez arribado personal de Transelec, en el lugar se confirma que el origen de las desconexiones se debía a un incendio originado en las cercanías de la Línea, fuera de la franja de servidumbre, que había avanzado en dirección a la Línea. Cabe señalar que la Línea se encontraba despejada para ser energizada a las 17:40 horas, pero personal de Bomberos y Conaf que se encontraba presente en el lugar combatiendo el incendio, solicitó mantenerla desconectada para combatir el fuego la cual a las 19:09 horas se normalizó.

www.transelec.cl
Av. Rudecindo Ortega 02200
Temuco, Chile
+(56) 45 222 0005

Finalmente, informamos que a las 16:03 horas del mismo día de ocurrida la falla, la empresa Frontel reportó la recuperación del 100% de los clientes afectados por la red de media tensión, según informe diario del Coordinador Eléctrico Nacional.

Sin otro particular, saludan atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.,

Luis Pérez Álvarez
Gerente Zona Sur

www.transelec.cl
Av. Rudecindo Ortega 02200
Temuco, Chile
+(56) 45 222 0005

Anexo 6: Registros fotográficos con fecha y hora

Figura 18. Zona donde inició el incendio que produjo la desconexión de la línea

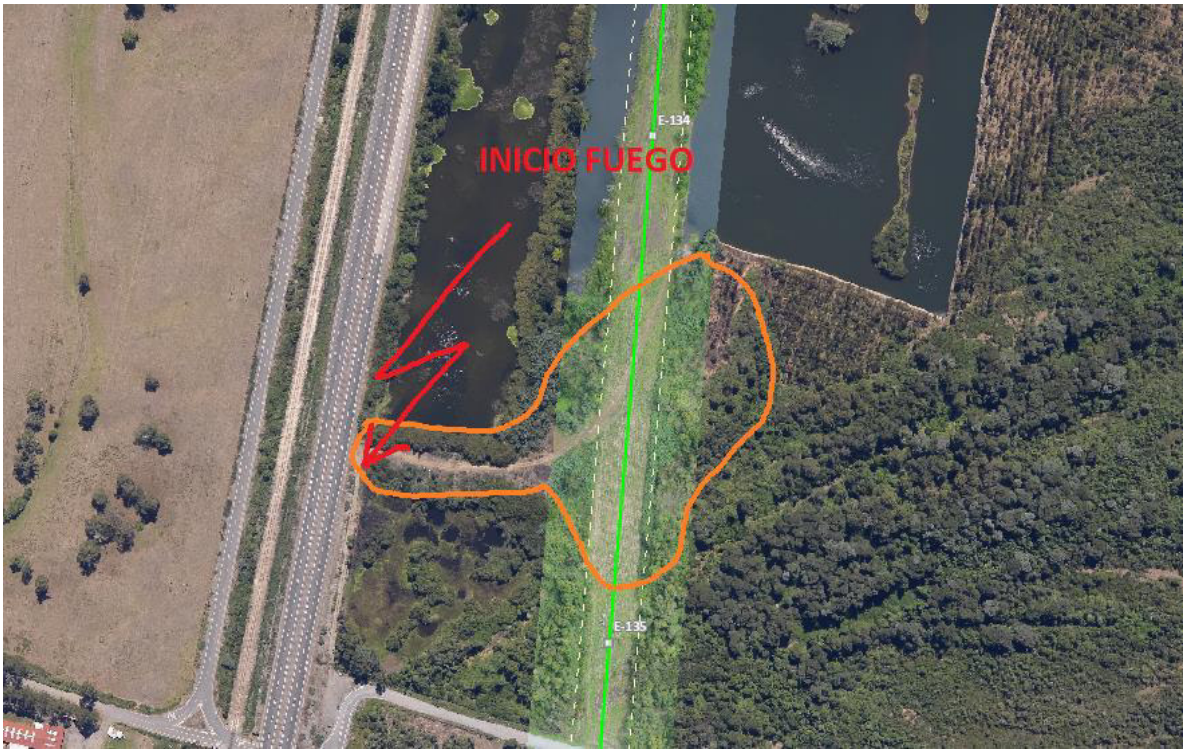


Figura 19. Imagen aérea L220kV Seccionadora Río Toltén – Lastarria 1 y 2 vano E-134 a E-135



Figura 20. Marcas de descarga en conductor, imagen n°1



Figura 21. Marcas de descarga en conductor, imagen n°2



Figura 22. Marcas de descarga en conductor, imagen n°3



OS-000170-2022

Temuco, 28/12/2022

Señor
Daniel Pincheira Wandersleben
Director Regional SEC
Av. España N°460, Oficina 306 (Edificio Plaza Centro)
TEMUCO

REFERENCIA: Informa Desconexión de Línea 220 kV Río Toltén – Lastarria C1

Código Empresa 902

De nuestra consideración:

Por medio de la presente informamos a usted que, a las 13:24 horas del domingo 25 de diciembre, se produjo la desconexión de la línea 220 kV Río Toltén - Lastarria C1 ("la Línea"), de propiedad de mi representada, a la cual se encuentra conectada en derivación el Tap-off S/E Río Toltén de propiedad de Atlántica, desde donde se abastecen las localidades de Cunco y Melipeuco a través de la distribuidora Frontel. De acuerdo con lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional, la potencia interrumpida fue de 4,3 MW.

Tras el evento se movilizó personal de Transelec al sector indicado por las protecciones, a fin de constatar las causas de la desconexión. En paralelo, se solicitó autorización al Coordinador Eléctrico Nacional para ejecutar una reconexión manual de prueba, ya que la localización de falla corresponde a una zona no poblada. Finalmente, la instalación fue normalizada a las 14:02 horas del mismo día.

A las 14:04 horas, vuelve a desconectarse la Línea por acción de sus protecciones. Una vez arribado personal de Transelec, en el lugar se confirma que el origen de las desconexiones se debía a un incendio originado en las cercanías de la Línea, fuera de la franja de servidumbre, que había avanzado en dirección a la Línea. Cabe señalar que la Línea se encontraba despejada para ser energizada a las 17:40 horas, pero personal de Bomberos y Conaf que se encontraba presente en el lugar combatiendo el incendio, solicitó mantenerla desconectada para combatir el fuego la cual a las 19:09 horas se normalizó.

www.transelec.cl
Av. Rudecindo Ortega 02200
Temuco, Chile
+(56) 45 222 0005

Finalmente, informamos que a las 16:03 horas del mismo día de ocurrida la falla, la empresa Frontel reportó la recuperación del 100% de los clientes afectados por la red de media tensión, según informe diario del Coordinador Eléctrico Nacional.

Sin otro particular, saludan atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.,



Luis Pérez Álvarez
Gerente Zona Sur

www.transelec.cl
Av. Rudecindo Ortega 02200
Temuco, Chile
+(56) 45 222 0005

Informe de Falla en Lineas de Transmisión

Antecedentes previos de falla	Sede:	Temuco	Antecedentes Inspección	Fecha y hora solicitud de inspección:	25-12-2022
	Linea:	220kV Río Toltén – Lastarria 1 y 2		Tramo:	cercano E-135
	Sector:	Chada		Fecha Inicio:	25-12-2022
	Fecha:	25-dic-22		Horario Inicio:	13:25
	Hora:	13:20		Fecha Término:	25.12.2022
	Antecedentes de protecciones:	CTO N° 2, 13:20 hrs. S/E Lastarria: Desde Lastarria Falla bifásica B y C. S1: 38.75 km. CTO N° 1, 13:24 hrs S/E Lastarria: Desde Lastarria Falla monofásica Fase C. s1: 36,96 S2: 37,17 CTO N° 1, 14:04 hrs S/E Lastarria: Desde Lastarria Falla monofásica Fase C. s1: 40,46 S2: 56,76 CTO N° 2, 14:10 hrs S/E Lastarria: Desde Lastarria Falla monofásica Fase C. s1: 35,95 S2: 37,36		Horario Término:	19:40
				Responsable:	Jordan Apablaza
				Personal:	inspección por incendio 1 persona de contratista y 1 persona de Transelec.

	Fecha y hora de detección de falla:	25-12-2022 a las 15:10 hrs.
	Descripción general de la actividad:	Inspección visual pedestre por falla de la línea atribuible a incendio originado en las proximnidades de la franja de servidumbre y que posteriormente pasó bajo línea de alta tensión.
	Fase fallada y ubicación:	35km desde SE Lastarria, aproximadamente en la estructura E-135.
	Causa de la falla:	cortocircuito monofásico a tierra en fase causado por la pluma de humo de un incendio que se generó en las cercanías de la línea y se propagó hasta la franja de servidumbre entre la estructura 134 y estructura 135 de la linea 2x220kV Rio Toltén - Lastarria.
	Descripción general de la falla:	Incendio que se desplaza de bajo la línea de alta tensión, provoca desconexión no deseada entre las estructuras 134 y 135 de la linea 220kV Rio Toltén Lastarria 1 y 2
	Daño en la instalación:	marcas de descarga en conductor medio e inferios de ambos circuitos
	Acciones de reparación/mitigación propuestas:	se realiza inspección para verificar los daños provocados por las descargas, no detectandose daño en el conductor.
	Observaciones generales:	El paso de incendio originado desde un costado de la carretera, avanzó hacia la linea entre el vano 134 y 135, provocando falla producto del humo bajo los conductores.

Ignacio Caniulen
Analista de Lineas

Cristian Guerra
Jefe de Lineas

Fotografías del punto inspeccionado

L220kV Río Toltén – Lastarria 1 y 2 vano E-134 a E-135



Marcas de descarga en conductor







BITÁCORA DE MANTENIMIENTO LÍNEAS

GERENCIA ZONAL:	SUR	LÍNEA:	220KV RIO TOLTEN - LASTARRIA 1 Y 2

FECHA MANTENIMIENTO (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATISTA	ORDEN DE COMPRA	ORDEN DE MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	SECUENCIA ESTRUCTURAS	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)
feb-21	COBRA	4700059607	8207235	PREVENTIVO	22,48,34,162,155,130,171,140, 101,113,120	MEDICION DE PUESTA A TIERRA
abr-21	COBRA	4700059298	8217689	PREVENTIVO	10A A 363	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
jun-21	COBRA	4700060953	8217690	PREVENTIVO	10A A 363	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
jun-21	COBRA	4700062104	5078218	PREVENTIVO	167	REPARACION MALLA TIERRA
nov-21	COBRA	4700063001	8217691	PREVENTIVO	10A A 363	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
feb-22	COBRA	4700064528	8207236	PREVENTIVO	245, 143,217,70,165,179,195,210,2 13,222,251,	MEDICION DE PUESTA A TIERRA
feb-22	COBRA	4700064527	8217692	PREVENTIVO	10A A 363	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
jun-22	COBRA	4700066469	8217693	PREVENTIVO	10A A 363	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
oct-22	VAIPS	4700067177	8245343	PREVENTIVO	106a A 292	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
dic-22	VAIPS	SN	SN	CORRECTIVO	135	ATENCION DE FALLA
jun-21	Los Riscos	4700061939		CORTE Y PODA	101, 111, 113, 121, 123, 124, 130, 131, 132, 140, 146, 148, 150, 151, 159, 161, 167, 175, 176, 178, 180, 181, 183, 193, 194, 202, 206, 207, 208, 209,223, 228, 231, 238, 239, 240, 241, 242.	CORTA Y PODA DE ARBOLES
mar-22	ECM	4700064991	5079835	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ARBOLES
mar-22	ECM	4700064991	3044284	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ARBOLES
mar-22	ECM	4700064991	5079837	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ARBOLES
mar-22	ECM	4700064991	5079836	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ARBOLES
mar-22	ECM	4700064991	3044282	CORTE Y PODA	48	CORTA Y PODA DE ARBOLES
ago-22	SERFOR	4700065006	5079860	CORTE Y PODA	154	CORTA Y PODA DE ARBOLES
ago-22	SERFOR	4700067249	5081059	CORTE Y PODA	49	CORTA Y PODA DE ARBOLES
ago-22	SERFOR	4700067261	5081063	CORTE Y PODA	98	CORTA Y PODA DE ARBOLES
ene-22	ECM	4700064991	5079828	CORTE Y PODA	58	CORTA Y PODA DE ARBOLES
ene-22	ECM	4700064991	5079827	CORTE Y PODA	58	CORTA Y PODA DE ARBOLES
ene-22	ECM	4700064991	3044281	CORTE Y PODA	48	CORTA Y PODA DE ARBOLES
ene-22	ECM	4700064991	5079825	CORTE Y PODA	48	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700064990	5079850	CORTE Y PODA	123	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700064990	5079861	CORTE Y PODA	156	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700064990	5079867	CORTE Y PODA	176	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700064991	5079819	CORTE Y PODA	21	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700064991	5079820	CORTE Y PODA	22	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700065006	5079843	CORTE Y PODA	111	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700065006	5079844	CORTE Y PODA	111	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700065006	5079849	CORTE Y PODA	122	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700065006	3044290	CORTE Y PODA	123	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700065006	3044293	CORTE Y PODA	154	CORTA Y PODA DE ARBOLES
feb-22	ECM	4700065006	3044294	CORTE Y PODA	154	CORTA Y PODA DE ARBOLES
nov-22	SERFOR	4700068210	3045169	CORTE Y PODA	150	CORTA Y PODA DE ARBOLES
nov-22	SERFOR	4700065006	5079858	CORTE Y PODA	151	CORTA Y PODA DE ARBOLES
nov-22	SERFOR	4700065006	5079852	CORTE Y PODA	127	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067508	3044938	CORTE Y PODA	67	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067509	5081200	CORTE Y PODA	44	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067510	5081201	CORTE Y PODA	48	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067511	5081202	CORTE Y PODA	39	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067513	5081204	CORTE Y PODA	129	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067514	3044939	CORTE Y PODA	118	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067515	5081205	CORTE Y PODA	123	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067516	5081206	CORTE Y PODA	103	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067517	5081207	CORTE Y PODA	31	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067518	5081208	CORTE Y PODA	53	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067503	5081199	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067519	5081209	CORTE Y PODA	62	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067502	5081198	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4500163063	5081203	CORTE Y PODA	63	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700065006	3044297	CORTE Y PODA	176	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067520	3044940	CORTE Y PODA	70	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067521	3044941	CORTE Y PODA	66	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067522	5081210	CORTE Y PODA	65	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	SERFOR	4700067526	5081211	CORTE Y PODA	23	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-22	COBRA	4700065006	5079876	CORTE Y PODA	243	CORTA Y PODA DE ARBOLES
oct-21	VITAL	4700053706	8227538	ROCE	TODA LA LINEA	ROCE EN FRANKA DE SERVIDUMBRE

grupo saesa

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

FECHA DIC-22

COORDINADO FRONTEL
DOCUMENTO 2022004821
INCIDENCIA_ID Dx 39415825

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	Sistema de Tx Zonal	Enegía Interrumpida según Articulo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Articulo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado
125	BA S/E CURACAUTIN 13.2KV C2	16660	SE Curacautin C2	Curacautin-Lonquimay	No Aplica	25-12-2022 15:25	0.01	25-12-2022 15:25	Lonquimay	E	0.00	694	No Aplica	No Aplica	112
125	BA S/E CURACAUTIN 13.2KV C2	16660	SE Curacautin C2	Curacautin-Lonquimay	No Aplica	25-12-2022 15:25	0.01	25-12-2022 15:25	Melipeuco	E	0.00	634	No Aplica	No Aplica	112
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E2	24070	SE Cunco E2	Las Hortencias	No Aplica	25-12-2022 13:24	2.27	25-12-2022 15:40	Cunco	E	2.97	4,686	No Aplica	No Aplica	112
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E2	24070	SE Cunco E2	Las Hortencias	No Aplica	25-12-2022 13:24	0.46	25-12-2022 13:51	Lonquimay	E	0.04	694	No Aplica	No Aplica	112
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E2	24070	SE Cunco E2	Las Hortencias	No Aplica	25-12-2022 13:24	1.89	25-12-2022 15:17	Melipeuco	E	2.03	2,681	No Aplica	No Aplica	112
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P.Las Casas	No Aplica	25-12-2022 15:31	0.13	25-12-2022 15:39	Cunco	E	0.41	12,582	No Aplica	No Aplica	112
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P.Las Casas	No Aplica	25-12-2022 15:31	0.06	25-12-2022 15:35	Freire	E	0.03	2,716	No Aplica	No Aplica	112
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P.Las Casas	No Aplica	25-12-2022 15:31	0.25	25-12-2022 15:46	Lonquimay	E	0.04	1,388	No Aplica	No Aplica	112
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P.Las Casas	No Aplica	25-12-2022 15:31	0.18	25-12-2022 15:42	Melipeuco	E	0.39	5,414	No Aplica	No Aplica	112
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P.Las Casas	No Aplica	25-12-2022 15:31	0.07	25-12-2022 15:35	Padre Las Casas	E	0.02	841	No Aplica	No Aplica	112
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P.Las Casas	No Aplica	25-12-2022 15:31	0.06	25-12-2022 15:35	Vilcun	E	0.00	60	No Aplica	No Aplica	112
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	No Aplica	25-12-2022 13:24	0.38	25-12-2022 13:47	Cunco	E	0.14	1,859	No Aplica	No Aplica	112
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	No Aplica	25-12-2022 13:24	0.36	25-12-2022 13:45	Freire	E	0.01	47	No Aplica	No Aplica	112
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	No Aplica	25-12-2022 13:24	0.36	25-12-2022 13:45	Vilcun	E	0.00	30	No Aplica	No Aplica	112

incidencia_id	alimentador_id	nbre_alimenta	comuna_id	comuna	densidad	descripcion	IF
39415825	213	Curacautin-Lo	9205	Lonquimay	D1	MUY BAJA	2022004821
39415825	249	Las Hortencias	9103	Cunco	D1	MUY BAJA	2022004821
39415825	249	Las Hortencias	9110	Melipeuco	D1	MUY BAJA	2022004821
39415825	249	Las Hortencias	9205	Lonquimay	D1	MUY BAJA	2022004821
39415825	221	Licanco-P.Las	9105	Freire	D2	BAJA	2022004821
39415825	221	Licanco-P.Las	9112	Padre Las Cas	D1	MUY BAJA	2022004821
39415825	250	San Ramon	9103	Cunco	D1	MUY BAJA	2022004821
39415825	250	San Ramon	9105	Freire	D2	BAJA	2022004821
39415825	250	San Ramon	9119	Vilcun	D1	MUY BAJA	2022004821

grupo saesa

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

FECHA DIC-22

COORDIN FRONTEL
DOCUMEN 2022004821
INCIDENCI 39415825

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Articulo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Articulo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E2	24070	SE Cunco E2	Las Hortencias	0.72	25-12-2022 13:24	1.96	25-12-2022 15:21	Melipeuco	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	78928780.00	SOC COMERC AGRIC Y FOREST NALCAHUE LTDA	0.37
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E2	24070	SE Cunco E2	Las Hortencias	0.54	25-12-2022 13:24	2.00	25-12-2022 15:24	Melipeuco	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	79872420.00	EXPORTADORA LOS FIORDOS LIMITADA	0.27
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P.Las Casas	0.06	25-12-2022 15:31	0.08	25-12-2022 15:36	Melipeuco	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	78928780.00	SOC COMERC AGRIC Y FOREST NALCAHUE LTDA	0.73
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P.Las Casas	0.13	25-12-2022 15:31	0.25	25-12-2022 15:46	Melipeuco	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	79872420.00	EXPORTADORA LOS FIORDOS LIMITADA	0.54

incidencia_id	alimentador_id	nombre_alimenta	comuna_id	comuna	densidad	descripcion	IF
39415825	249	Las Hortencias	9110	Melipeuco	D1	MUY BAJA	2022004821