

Estudio para análisis de falla EAF 092/2025

"Falla en línea 2x110 kV Cerro Navia - Las Canteras C2"

Fecha de Emisión: 19-03-2025

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	26/02/2025
Hora	13:36
Consumos desconectados (MW)	43.66
Demanda previa del sistema (MW)	9409
Porcentaje de desconexión	0.464%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 2x110 kV Cerro Navia - Las Canteras C2 / LT108CI2TR02----T0048
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A (CTNG S.A.)
RUT	76.680.107-2
Representante Legal	Cristián Martínez Vergara
Dirección	Av. Argentina N°1, piso 7, Valparaíso

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores de la línea 2x110 kV Cerro Navia - Las Canteras C2 / LT108CI2TR02----T0048
Propietario elemento fallado	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A (CTNG S.A.)
RUT	76.680.107-2
Representante Legal	Cristián Martínez Vergara
Dirección	Av. Argentina N°1, piso 7, Valparaíso

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del circuito N°2 de la línea 2x110 kV Cerro Navia - Las Canteras, por operación de sus protecciones, a raíz de descarga eléctrica ante la cercanía de ramas de árbol ubicado bajo la línea entre las estructuras N°344 y N°345.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE18: Disminución de distancia eléctrica.

La empresa CTNG S.A. envía antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

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: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde circuito N°2 de la línea 2x110 kV Cerro Navia - Las Canteras. De acuerdo con lo indicado por su propietario en el aplicativo Infotécnica del Coordinador, posee las siguientes características:

- Longitud: 15.97 km
- Temperatura de diseño del conductor en régimen permanente: 50°C
- Límite térmico permanente en verano con sol 25°C: 0.4736kA
- Sección del conductor: 375.35 mm²
- Tipo de conductor: AAAC
- Número de conductores por fase: 1
- Año de entrada en operación: 2024

CTNG S.A. remitió los antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna

h. Comuna donde se presenta la falla

13128: Renca

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (28/02/2025)	Informe de 5 días (05/03/2025)
Cemento Polpaico S.A.	28/02/2025	No enviado
Compañía Transmisora del Norte Grande S.A (CTNG S.A.)	28/02/2025	05/03/2025
Edgeconnex Chile V SpA	28/02/2025	05/03/2025
Enel Distribución Chile S.A.	26/02/2025	06/03/2025
Enel Green Power S.A.	26/02/2025	No enviado
Generadora Metropolitana SpA	26/02/2025	05/03/2025
KDM Energía S.A.	27/02/2025	No enviado
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A (STM S.A)	26/02/2025	05/03/2025
Inversiones y Servicios Dataluna Ltda.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
TER Los Vientos	-	108.0	13:36	14:27
PFV Humberto	-	64.0	13:36	15:04
TER Loma Los Colorados II	-	11.0	13:36	17:53

Total: 183.0 MW

- Las horas y montos indicados corresponden a lo informado por las empresas Enel Green Power S.A. y KDM Energía S.A.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 2x110 kV Cerro Navia - Las Canteras C2	ST Zonal	Cerro Navia - Tap Libertadores C2	13:36	19:48
LT 2x110 kV Cerro Navia - Las Canteras C2	ST Zonal	Tap Libertadores - Las Canteras C2	13:36	19:40

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado por las empresas CTNG S.A y Edgeconnex Chile V SpA.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Batuco	Cacique	No informado	5.21	0.055	9987	13:36	13:44	13:44
Batuco	Santa Ester	No informado	4.93	0.052	6987	13:36	13:44	13:44
Batuco	La Montaña	No informado	6.12	0.065	1957	13:36	13:44	13:44
Batuco	Simón Bolívar	No informado	4.28	0.045	73	13:36	13:44	13:44
Batuco	Taqueral	No informado	6.77	0.072	125	13:36	13:44	13:44
Punta Peuco	Polpaico	No informado	3.15	0.033	316	13:36	13:52	13:52

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Principal Planta Polpaico	No informado	Til Til	2.20	0.023	1	13:36	13:52	13:52
Los Libertadores	-	No informado	11.00	0.117	1	13:36	19:48	19:49

Total: 43.66 MW 0.464% 19447

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Cemento Polpaico S.A., Enel Distribución Chile S.A y a la información obtenida del SCADA del Coordinador.

- Según lo informado por la empresa Edgeconnex Chile V SpA no existió pérdida de consumos en S/E Las Canteras (consumo previo a la falla igual a 0 MW).

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)
Batuco	Cacique	Enel Distribución	Regulado	5.21	0.13	0.13	0.7
Batuco	Santa Ester	Enel Distribución	Regulado	4.93	0.13	0.13	0.7
Batuco	La Montaña	Enel Distribución	Regulado	6.12	0.13	0.13	0.8
Batuco	Simón Bolívar	Enel Distribución	Regulado	4.28	0.13	0.13	0.6
Batuco	Taqueral	Enel Distribución	Regulado	6.77	0.13	0.13	0.9
Punta Peuco	Polpaico	Enel Distribución	Regulado	3.15	0.27	0.27	0.8
Principal Planta Polpaico	No informado	Cemento Polpaico	Libre	2.20	0.27	0.27	0.6
Los Libertadores	-	Dataluna	Libre	11.00	6.20	6.22	68.4

Clientes Regulados : 4.5 MWh

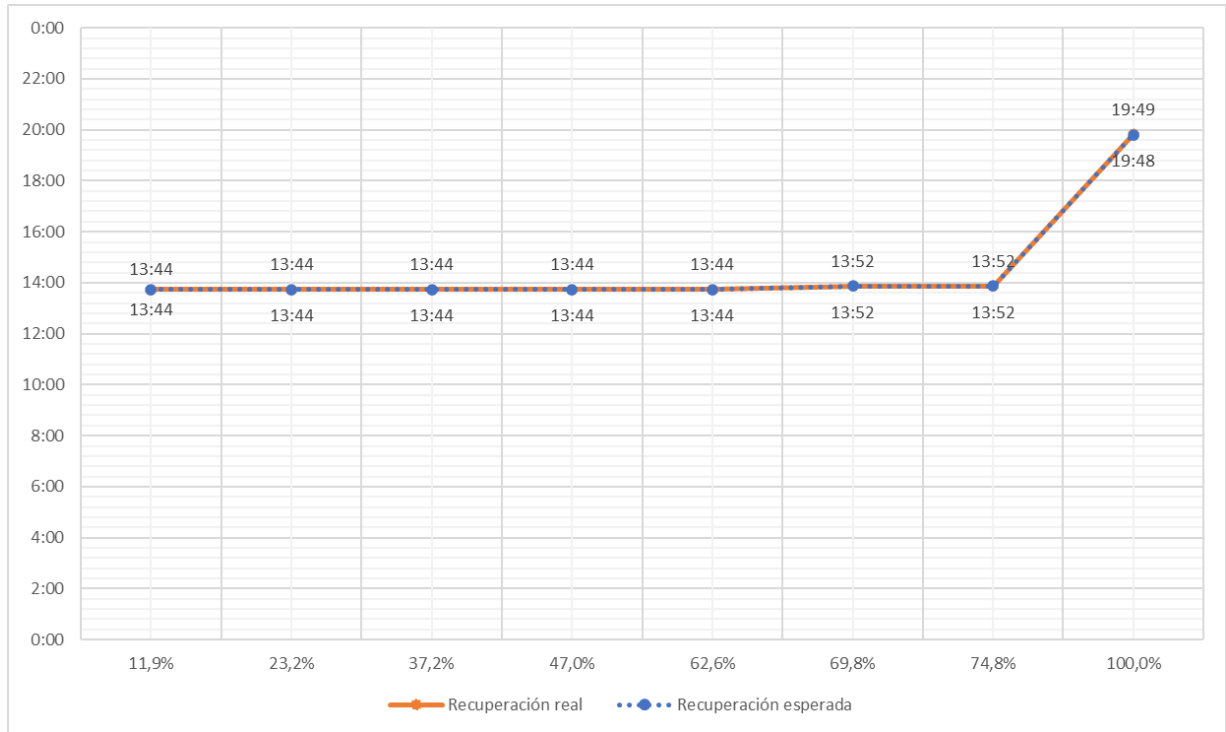
Clientes Libres : 69.0 MWh

Total : 73.5 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Cemento Polpaico S.A., Enel Distribución Chile S.A y a la información obtenida del SCADA del Coordinador.

- Según lo informado por la empresa Edgeconnex Chile V SpA no existió pérdida de consumos en S/E Las Canteras (consumo previo a la falla igual a 0 MW).

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	34.93	6.22	5.62
Último 20 %	8.73	6.22	1.40
100 % Total	43.66	6.22	7.02

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9409 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2, U3 y U4), Nueva Renca, PFV Almeyda y PFV Luz Del Norte.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 26 de febrero de 2025.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 26 de febrero de 2025.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 26 de febrero de 2025.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de febrero de 2025.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, el interruptor 52HS de S/E Las Canteras operaba abierto y las barras de S/E Las Vegas operaban desacopladas. De esta forma, la central TER Los Vientos inyectaba su generación de forma expresa (radial) a través del circuito N°2 de la línea 2x110 kV Las Vegas - Las Canteras - Cerro Navia.

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por CTNG S.A.:

"A las 13:36 horas del miércoles 26 de febrero del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea de transmisión 110 kV Cerro Navia – Las Canteras, circuito 2, accionada por la función de distancia residual de la protección, afectando los consumos de las subestaciones (SS/EE), Punta Peuco, Batuco, Las Canteras y Los Libertadores.

El Área de Mantenimiento de Transmisión, se dirige a la subestación (S/E) Las Canteras con el equipo localizador de fallas para realizar la prueba de continuidad a los conductores eléctricos de la línea 110 kV Cerro Navia – Las Canteras, circuito 2, encontrándose ésta normal, con continuidad mecánica y eléctrica en sus tres fases y en toda su extensión hasta el final de la línea en la subestación (S/E) Cerro Navia.

Procede contextualizar que el día del evento, la topología del sistema eléctrico regional se encontraba con inyección desde S/E Las Vegas hacia S/E Cerro Navia, teniendo como consecuencia, un aumento inusual de la demanda de la línea 110 kV Cerro Navia – Las Canteras, circuito 2, disminuyéndose la distancia dieléctrica entre la fase inferior del vano entre las estructuras N°344 y N°345 y una rama de una especie arbórea del tipo Melia Azedarach, generándose en consecuencia, el fenómeno eléctrico correspondiente a una sobre corriente monofásica a tierra.

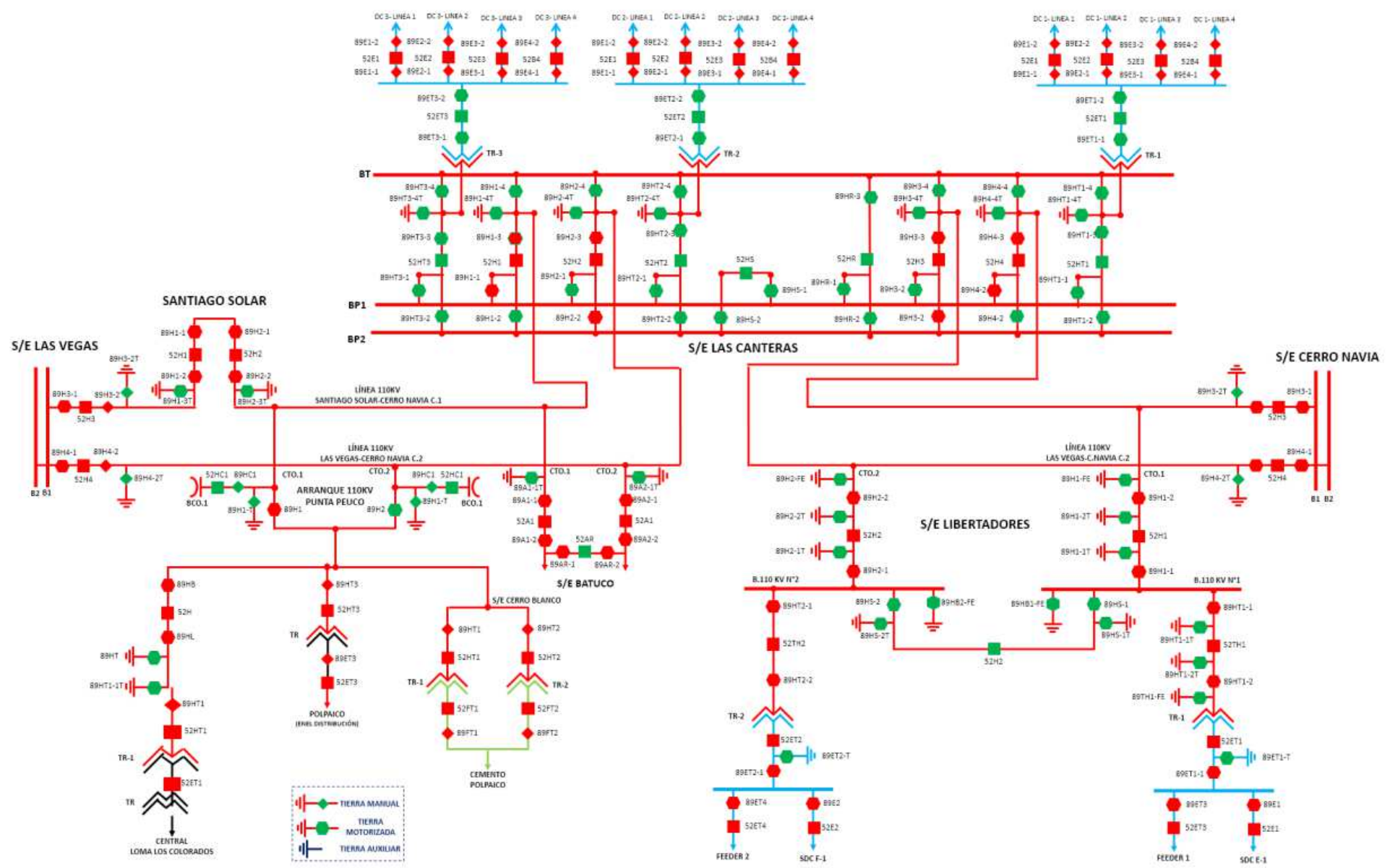
Una vez verificado el estado normal de los componentes eléctricos, se procede a informar al Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada por medio del cierre del interruptor en S/E Las Canteras.

Posteriormente, el Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., solicita la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional de la energización de la línea 110 kV Cerro Navia – Las Canteras, circuito 2, la que se produce de manera exitosa."

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:
Las empresas involucradas en el evento bajo análisis no señalan acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
Las empresas involucradas en el evento bajo análisis no señalan 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
13:36	CTNG	Apertura automática del interruptor 52H4 de S/E Cerro Navia, correspondiente al circuito N°2 de la línea 2x110 kV Las Canteras - Cerro Navia, por operación de su función de distancia residual.
13:36	Edgeconnex Chile V SpA	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Las Canteras, correspondiente al circuito N°2 de la línea 2x110 kV Las Canteras - Cerro Navia, por operación de su función de distancia residual.
13:36+	Generadora Metropolitana SpA	Desconexión forzada de la central TER Los Vientos.
13:36+	Enel Green Power S.A.	Desconexión forzada de la central PFV Don Humberto.
13:36+	KDM Energía S.A.	Desconexión forzada de la central TER Loma Los Colorados II.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CTNG, Edgeconnex Chile V SpA, Generadora Metropolitana SpA, Enel Green Power S.A. y KDM Energía S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
26/02/2025	STM	13:44	Apertura del interruptor 52H2 y cierre del interruptor 52HR en S/E Batuco, recuperando los consumos de dicha subestación a través del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Las Vegas - Las Canteras - Cerro Navia.
26/02/2025	CTNG	13:52	Cierre del interruptor 52HR de S/E Las Vegas, acoplando las barras 110 kV N°1 y N°2 de dicha subestación. Se recuperan los consumos de S/E Punta Peuco.
26/02/2025	Generadora Metropolitana SpA	14:27	Central TER Los Vientos sincroniza con el sistema.
26/02/2025	Enel Green Power S.A.	15:04	Central PFV Humberto sincroniza con el sistema.
26/02/2025	KDM Energía S.A.	17:53	Central TER Loma Los Colorados II sincroniza con el sistema.
26/02/2025	Dataluna	19:38	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Los Libertadores, por maniobras de recuperación de consumos.
26/02/2025	Edgeconnex Chile V SpA	19:40	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Las Canteras, energizando tramo 110 kV Las Canteras - Tap Off Los Libertadores C2.
26/02/2025	CTNG	19:48	Cierre del interruptor 52H4 de S/E Cerro Navia, normalizando el circuito N°2 de la línea 2x110 kV Las Canteras - Cerro Navia.
26/02/2025	Dataluna	19:49	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Los Libertadores, recuperando los consumos de S/E Los Libertadores.
26/02/2025	STM	23:57	Cierre de interruptor 52H2 y apertura de interruptor 52HR en S/E Batuco, normalizando topología existente previo a la falla. (*)

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas STM, CTNG, Edgeconnex Chile V SpA, Generadora Metropolitana SpA, Enel Green Power S.A., KDM Energía S.A. y la información disponible en el SCADA del Coordinador.

(*) S/E Las Vegas puede operar normalmente con sus barras 110 kV acopladas o desacopladas.

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

Se produjo la desconexión forzada del circuito N°2 de la línea 2x110 kV Cerro Navia - Las Canteras, por operación de sus protecciones, a raíz de descarga eléctrica ante la cercanía de ramas de árbol ubicado bajo la línea entre las estructuras N°344 y N°345.

A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 43.66 MW de consumos en las SS/EE Batuco, Punta Peuco, Principal Planta Polpaico y Los Libertadores, además de la pérdida de 183 MW de generación de las centrales TER Los Vientos, PFV Don Humberto y TER Loma Los Colorados II.

- **Sistema de protecciones en paño H4 de S/E Cerro Navia.**

- Registro de eventos del sistema de protecciones, relé SEL-311C:

=>acc

SE CERRO NAVIA

Date: 03/05/05

Time: 17:35:11.825

CERRO NAVIA - LAS VEGAS C2

Level 1

=>ser 50

SE CERRO NAVIA

Date: 03/05/05

Time: 17:35:16.704

CERRO NAVIA - LAS VEGAS C2

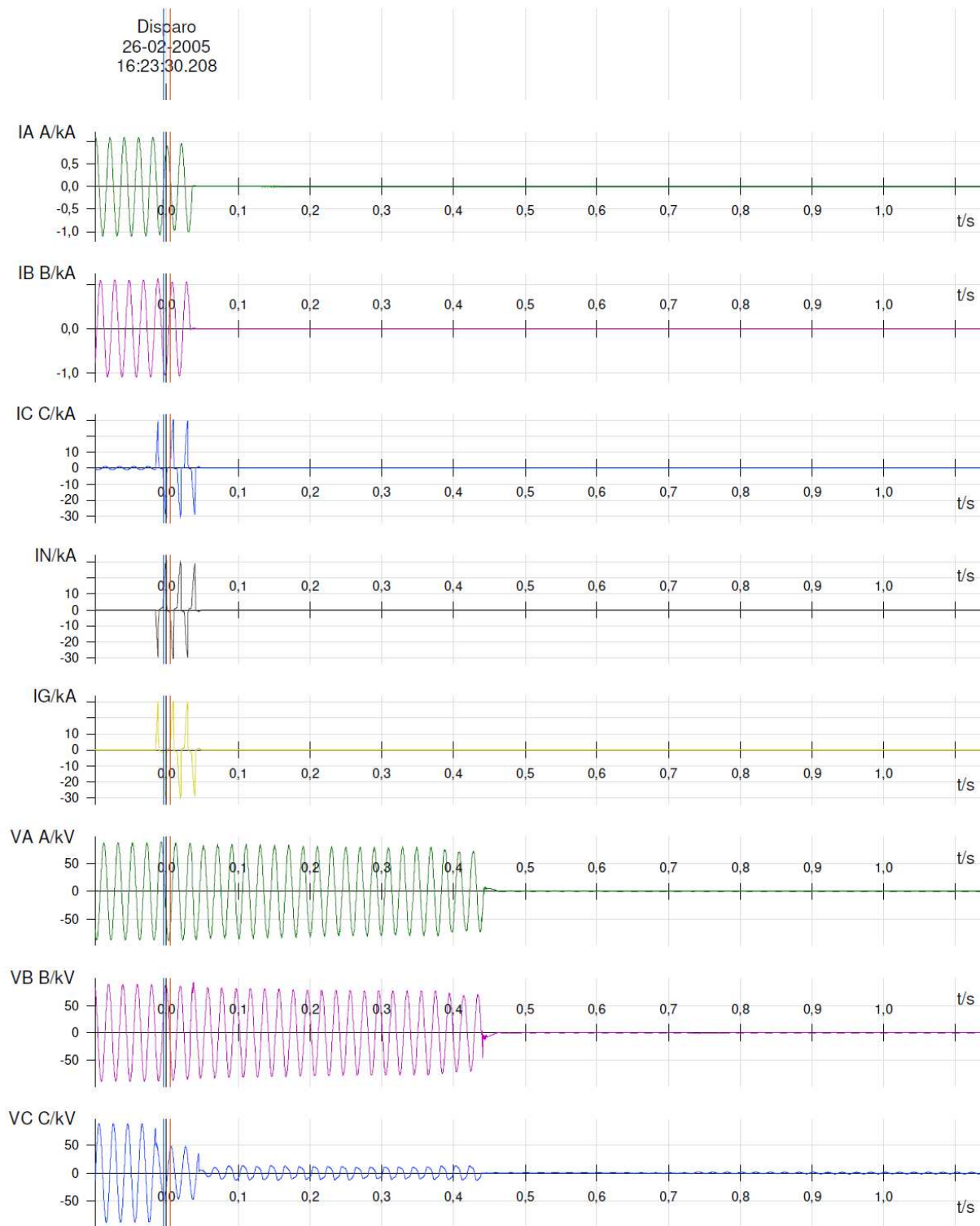
FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111

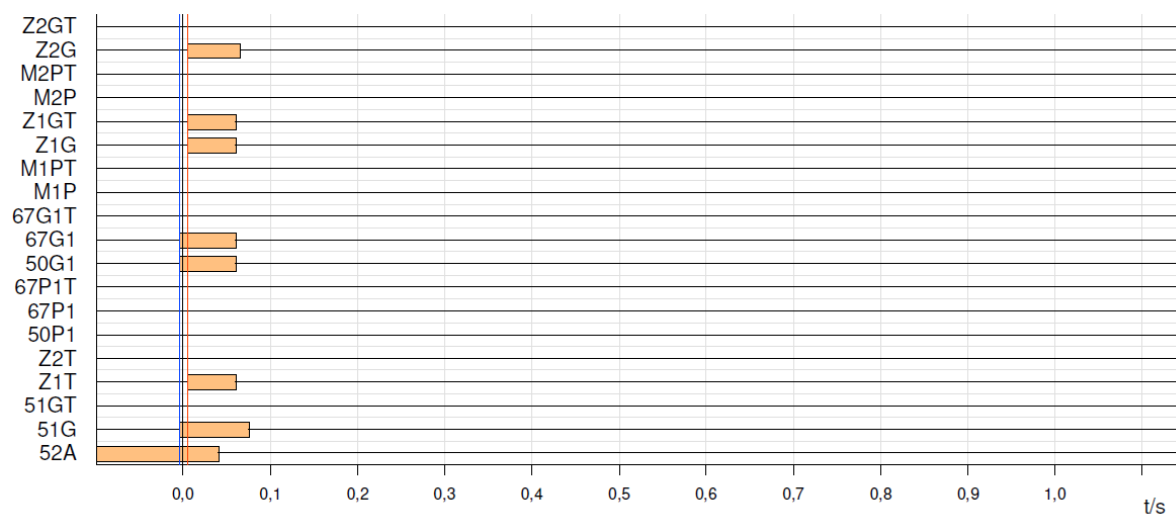
CID=3482

#	Date	Time	Element	State
50	05/13/04	02:43:45.055	51G	Asserted
49	05/13/04	02:43:45.060	Z3G	Asserted
48	05/13/04	02:43:45.613	Z3G	Deasserted
47	05/13/04	02:43:45.623	51G	Deasserted
46	11/27/04	21:37:43.003	51G	Asserted
45	11/27/04	21:37:43.043	51G	Deasserted
44	02/25/05	18:02:54.112	LOP	Asserted
43	02/25/05	18:13:21.990	IN101	Deasserted
42	02/25/05	18:13:22.000	52A	Deasserted
41	02/26/05	00:53:46.961	52A	Asserted
40	02/26/05	00:53:46.961	IN101	Asserted
39	02/26/05	00:53:47.176	LOP	Deasserted
38	02/26/05	01:03:33.823	LOP	Asserted
37	02/26/05	01:03:34.027	LOP	Deasserted
36	02/26/05	07:45:26.101	51G	Asserted
35	02/26/05	07:45:26.111	51G	Deasserted
34	02/26/05	16:23:30.202	51G	Asserted
33	02/26/05	16:23:30.207	Z3G	Asserted
32	02/26/05	16:23:30.212	Z1T	Asserted
31	02/26/05	16:23:30.212	Z2G	Asserted
30	02/26/05	16:23:30.212	Z1G	Asserted
29	02/26/05	16:23:30.212	SV6T	Asserted
28	02/26/05	16:23:30.212	SV6	Asserted
27	02/26/05	16:23:30.212	TRIP	Asserted
26	02/26/05	16:23:30.212	OUT101	Asserted
25	02/26/05	16:23:30.212	OUT102	Asserted
24	02/26/05	16:23:30.212	OUT104	Asserted
23	02/26/05	16:23:30.237	IN101	Deasserted
22	02/26/05	16:23:30.247	52A	Deasserted
21	02/26/05	16:23:30.267	Z1T	Deasserted
20	02/26/05	16:23:30.267	Z1G	Deasserted
19	02/26/05	16:23:30.267	SV6	Deasserted
18	02/26/05	16:23:30.272	Z2G	Deasserted
17	02/26/05	16:23:30.277	Z3G	Deasserted
16	02/26/05	16:23:30.282	51G	Deasserted
15	02/26/05	16:23:30.392	TRIP	Deasserted
14	02/26/05	16:23:30.392	OUT101	Deasserted
13	02/26/05	16:23:30.392	OUT102	Deasserted
12	02/26/05	16:23:32.267	SV6T	Deasserted
11	02/26/05	16:23:32.267	OUT104	Deasserted
10	02/26/05	22:35:32.614	52A	Asserted
9	02/26/05	22:35:32.614	IN101	Asserted
8	02/27/05	16:44:17.263	M3P	Asserted

De acuerdo con el registro de eventos, se observa la activación de la protección de sobrecorriente residual (Registro N°34: 51G) y la activación de la protección de distancia residual en zona 1 (Registro N°32: Z1T) enviando de forma instantánea orden de apertura al interruptor 52H4 de S/E Cerro Navia (Registro N°27: TRIP). Luego, transcurridos 35 ms, se realiza la apertura de dicho interruptor (Registro N°10: 52A).

- Registro oscilográficos del sistema de protecciones, relé SEL-311C:





De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza una sobrecorriente en la fase C y una corriente residual a tierra de la misma magnitud, además de un descenso en la tensión de la fase C. A raíz de lo anterior, se presume la existencia de un cortocircuito monofásico en la fase C.

Los registros de señales digitales dan cuenta del arranque de las funciones de sobrecorriente residual, y de la protección de distancia residual en zona 2 y zona 1. Finalmente, la función de distancia en zona 1 (señal Z1T) emite la orden de apertura del interruptor 52H4 de S/E Cerro Navia (señal TRIP). El tiempo de apertura se estima a partir del registro oscilográfico en aproximadamente 2 ciclos posterior a la recepción del TRIP (señal 52A).

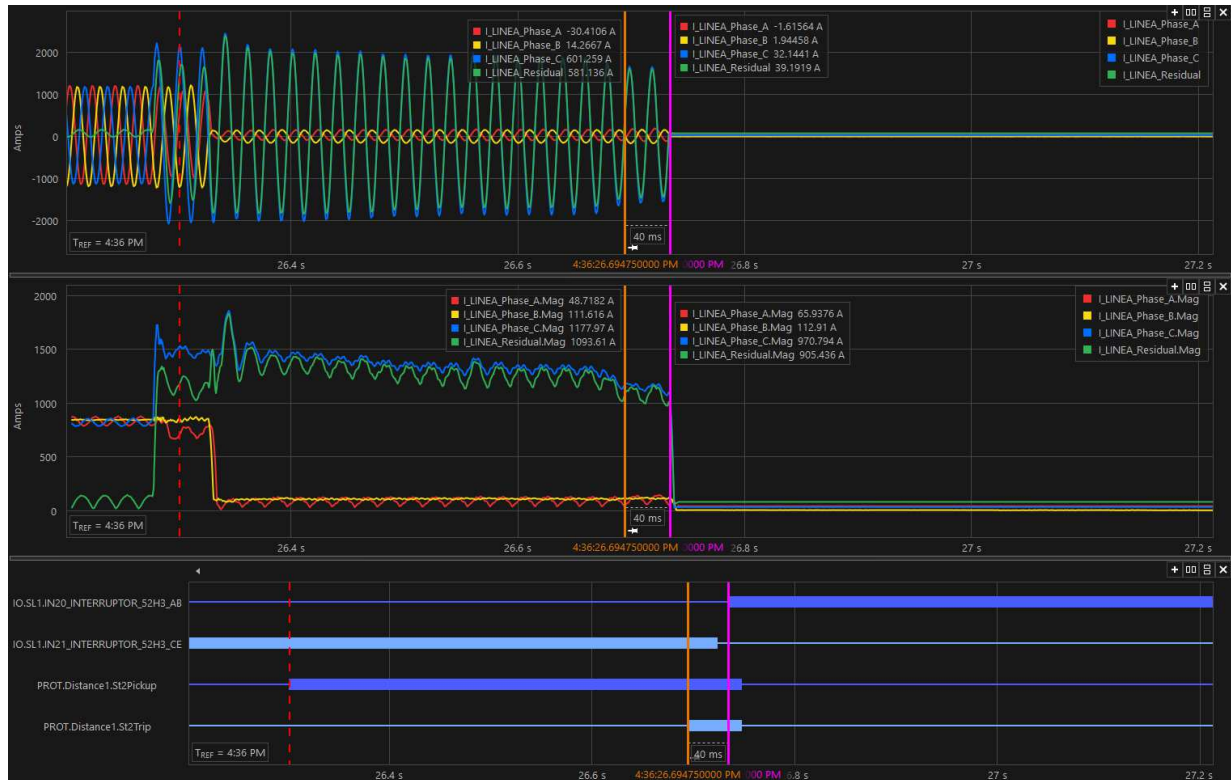
- **Sistema de protecciones en paño H3 de S/E Las Canteras:**

- Registro de eventos del sistema de protecciones:

Identificación	Fecha / Hora	Registro debido al campo
IO.IO1.PANO_HS_CERRADO	2025/02/26 16:33:02.219	Valor: Desconectado/ Falso
CTRL.BLOQUEOS.A_89H-1	2025/02/26 16:33:02.219	Valor: Desconectado/ Falso
CTRL.BLOQUEOS.C_89H-1	2025/02/26 16:33:02.220	Valor: Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.Pickup	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.PickupC	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.PickupN	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.LoopC0Fwd	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.FaultType	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Fase-tierra
PROT.Distance1.FaultDirection	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Reenviar
PROT.Distance1.S2PickupC	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.S2PickupN	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.S2Pickup	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.S3PickupC	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.S3PickupN	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.S3Pickup	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Trip3Ph1.Pickup	2025/02/26 16:36:26.303	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Synchro1.U2Live	2025/02/26 16:36:26.304	Valor: Desconectado/ Falso
PROT.EarthOC1.PickupC	2025/02/26 16:36:26.305	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.EarthOC1.Pickup	2025/02/26 16:36:26.305	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.EarthOC1.S3Pickup	2025/02/26 16:36:26.305	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.EarthOC1.FaultDirection	2025/02/26 16:36:26.305	Valor: Reenviar
IO.SL2.IN21_PRESENCIA_DE_TENSIÓN_NÚCLEO_S1.Out	2025/02/26 16:36:26.695	Valor: Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.Trip	2025/02/26 16:36:26.697	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.TripC	2025/02/26 16:36:26.697	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.S2TripC	2025/02/26 16:36:26.697	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.S2Trip	2025/02/26 16:36:26.697	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Trip3Ph1.CBTrip	2025/02/26 16:36:26.698	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Trip3Ph1.Trip	2025/02/26 16:36:26.698	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.Trip3Ph1.TripCounter	2025/02/26 16:36:26.698	Valor: 1216
PROT.CBFail3Ph1.Pickup	2025/02/26 16:36:26.704	Valor: Conectado/ Verdadero
PROT.CBFail3Ph1.S1Trip	2025/02/26 16:36:26.714	Valor: Conectado/ Verdadero
IO.SL2.IN22_PRESENCIA_DE_TENSIÓN_NÚCLEO_S2.Out	2025/02/26 16:36:26.715	Valor: Desconectado/ Falso
IO.SL1.IN14_ARRANQUE_50BF_DESDE_SF-H-S2.Out	2025/02/26 16:36:26.717	Valor: Conectado/ Verdadero
IO.SLD.IN4_SUPERMISION_BOBINA_DE_DISPARO_2_52H3.Out	2025/02/26 16:36:26.720	Valor: Desconectado/ Falso
IO.SLD.IN3_SUPERMISION_CIRCUITO_DE_DISPARO_2_52H3.Out	2025/02/26 16:36:26.720	Valor: Desconectado/ Falso
IO.SLD.IN2_SUPERMISION_BOBINA_DE_DISPARO_1_52H3.Out	2025/02/26 16:36:26.720	Valor: Desconectado/ Falso
IO.SLD.IN1_SUPERMISION_CIRCUITO_DE_DISPARO_1_52H3.Out	2025/02/26 16:36:26.720	Valor: Desconectado/ Falso
CTRL.SUP_BOBINA_SUPERMISION_BOBINA2	2025/02/26 16:36:26.720	Valor: Desconectado/ Falso
CTRL.SUP_BOBINA_SUPERMISION_BOBINA1	2025/02/26 16:36:26.721	Valor: Desconectado/ Falso
CTRL.BLOQUEOS.C_52H	2025/02/26 16:36:26.722	Valor: Desconectado/ Falso
PROT.Synchro1.U2Dead	2025/02/26 16:36:26.724	Valor: Conectado/ Verdadero
IO.SL1.IN21_INTERRUPTOR_52H3_CERRADO.Out	2025/02/26 16:36:26.727	Valor: Desconectado/ Falso
IO.SL1.IN20_INTERRUPTOR_52H3_ABIERTO.Out	2025/02/26 16:36:26.740	Valor: Conectado/ Verdadero
CTRL.BLOQUEOS.A_89H-4	2025/02/26 16:36:26.740	Valor: Conectado/ Verdadero
CTRL.BLOQUEOS.C_89H-2	2025/02/26 16:36:26.741	Valor: Conectado/ Verdadero
CTRL.BLOQUEOS.C_89H-3	2025/02/26 16:36:26.741	Valor: Conectado/ Verdadero
IO.SLD.IN4_SUPERMISION_BOBINA_DE_DISPARO_2_52H3.Out	2025/02/26 16:36:26.742	Valor: Conectado/ Verdadero

En el registro de eventos de la protección EFACEC D500 (sistema 1) se observa la activación de la protección de distancia etapas 1, 2 y 3 (Eventos PROT.Distance1), la cual envía una orden de apertura sobre el interruptor 52H4 de S/E Las Canteras transcurridos 395 ms (Evento PROT.Distance1.Trip). El tiempo de apertura del interruptor 52H3 de S/E Las Canteras fue de 43 ms, según los registros del sistema 1 (IO.SL1.IN20_INTERRUPTOR_52H3_ABIERTO.Out). Cabe mencionar que el sistema 2 EFACEC L500 exhibió un comportamiento similar.

- Registros oscilográficos del sistema de protecciones, EFACEC L500:



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza una sobrecorriente en la fase C y una corriente residual a tierra de la misma magnitud. A raíz de lo anterior, se puede concluir la existencia de un cortocircuito monofásico en la fase C al interior de la línea.

Los registros de señales digitales dan cuenta del arranque de la protección de distancia residual en zona 2 (señal PROT.Distance1.St2Pickup). La función de distancia en zona 2 emite la orden de apertura del interruptor 52H3 de S/E Las Canteras (señal PROT.Distance1.St2Trip). Finalmente, se produce la apertura del interruptor 52H3 de S/E Las Canteras (señal IO.SL1.IN220_INTERRUPTOR_52H3_AB).

- **Sistema de protección en Central TER Los Vientos.**

No se emiten registros de eventos y oscilográficos de los sistemas de protecciones asociados a la central TER Los Vientos, ya que la empresa indica que no existieron protecciones operadas. Lo anterior tiene sentido, considerando que la central queda en isla sin la capacidad de regular frecuencia (además de enfrentar un rechazo de carga del orden de 100 MW).

- **Sistema de protección en Central PFV Don Humberto.**

No se emiten registros de eventos y oscilográficos de los sistemas de protecciones asociados a la central PFV Don Humberto. Del sistema SCADA del Coordinador no se observa la apertura de interruptores asociados a la central durante el evento de falla.

- **Sistema de protección en Central TER Loma Los Colorados II.**

No se emiten registros de eventos y oscilográficos de los sistemas de protecciones asociados a la central TER Loma Los Colorados II. Del sistema SCADA del Coordinador no se observa la apertura de interruptores asociados a la central durante el evento de falla.

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

Detalle de la generación programada para el día 26 de febrero de 2025 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 26 de febrero de 2025 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 26 de febrero de 2025 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de febrero de 2025 (Anexo N°4).

Informe de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Cemento Polpaico S.A, Compañía Transmisora del Norte Grande S.A (CTNG S.A.), Edgeconnex Chile V SpA, Enel Distribución Chile S.A, Enel Green Power S.A., Generadora Metropolitana SpA, KDM Energía S.A y Sociedad Transmisora Metropolitana S.A (STM S.A) (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Compañía Transmisora del Norte Grande S.A (CTNG S.A.), Edgeconnex Chile V SpA, Enel Distribución Chile S.A, Generadora Metropolitana SpA y Sociedad Transmisora Metropolitana S.A (STM 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:

Cemento Polpaico S.A

- No envió del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Enel Distribución Chile S.A

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Enel Green Power S.A.

- No envió del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

KDM Energía S.A.

- No envió del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Inversiones y Servicios Dataluna Ltda.

- No envió de los informes de falla de 48 horas y 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 correcto el desempeño de los sistemas de protección del paño H4 de S/E Cerro Navia.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H4 de S/E Cerro Navia.
- Se concluye correcto el desempeño de los sistemas de protección del paño H3 de S/E Las Canteras.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H3 de S/E Las Canteras.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada del circuito N°2 de la línea 2x110 kV Cerro Navia - Las Canteras, por operación de sus protecciones, a raíz de descarga eléctrica ante la cercanía de ramas de árbol ubicado bajo la línea entre las estructuras N°344 y N°345. A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 43.66 MW de consumos en las SS/EE Batuco, Punta Peuco, Principal Planta Polpaico y Los Libertadores, además de la pérdida de 183 MW de generación de las centrales TER Los Vientos, PFV Don Humberto y TER Loma Los Colorados II.

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 al circuito N°2 de la línea 2x110 kV Cerro Navia - Las Canteras, despejando de forma selectiva y oportuna una falla ubicada al interior del elemento protegido.

- b) No se han evidenciado 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 26 de febrero de 2025.

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

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

No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Cemento Polpaico S.A

- Informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Enel Green Power S.A.

- Informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

KDM Energía S.A

- Informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Inversiones y Servicios Dataluna Ltda.

- Informes de falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 26 de febrero de 2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

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	963	955	946	905	897	900	904	909	734	720	642	647	645	646	669	683	739	742	851	885	1008	1030	1069	1062	20,149
CHAPIQUINA	9	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	6	9	9	9	9	147
COSAPILLA	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
ELTORON2	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
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	70
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	72
RIOHUASCO	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
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	24
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
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
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	0	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	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23	23	24	24	24	539
JUNCALITO	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
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
BLANCO	32	32	30	29	29	28	28	28	28	28	28	28	28	28	29	32	34	36	40	41	42	42	40	39	779
LOSQUILOS	28	28	28	28	26	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	27	28	28	28	28	614
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	12
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	3	3	3	56
ALFALFAL	149	148	150	146	147	145	143	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98	97	146	148	144	148	1954
ALFALFAL-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
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	41	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	41	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	41	965
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	10	10	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	271
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	238
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	10	12	13	15	15	15	14	14	13	12	12	12	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	280
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	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	16	16	16	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	392
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	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
ELLANO	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
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	7
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	166
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	75	75	60	60	57	57	57	57	57	57	57	57	60	77	77	76	76	76	1618
SAUZALITO	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
CHIACAYES	82	82	82	82	82	90	90	80	70	70	0	0	0	0	0	0	70	70	70	85	110	110	110	110	1539
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	39	37	33	33	33	33	34	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	921
CONVENTOVIEJO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
LAHIGUERA	100	100	100	100	100	100	100	100	100	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	110	110	110	110	2275
LACONFLUENCIA	82	82	82	82	82	82	75	75	75	75	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	110	120	120	120	1971

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

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	2
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	2
ELGALPON	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
CUMPEO	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
DONWALTERIO	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
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	99
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	5
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
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	10
TRANCADELTORO	0	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	0
PILMAIQUEN	8	8	8	8	8	8	8	8	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	10	10	10	10	8	266
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	20	20	20	20	20	15	16	17	0	0	0	0	0	208
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	149
PULELFU	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
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
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	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
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	48
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	17
HIDROBONITO-MC1	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
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	12
HIDROBONITO-MC3	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
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	22
LAARENA	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
ELCOLORADO	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
COLLIL	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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	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

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	1694	1680	1687	1626	1525	1448	1378	1329	1211	848	873	759	823	872	1127	1400	1761	1683	1792	2106	2124	1937	1557	1364	34,605
PE-TCHAMMA	1	1	1	2	3	5	8	6	6	11	5	5	20	34	44	49	62	16	74	99	58	21	8	1	540
PE-SIERRAGORDA	3	3	2	2	4	6	9	12	12	7	5	15	32	0	0	0	0	31	82	68	42	18	6	2	359
PE-VALLEDELOSIENTOS	10	5	3	2	2	2	2	2	2	2	3	13	40	0	0	0	0	60	78	75	67	51	32	19	467
PE-CERROTIGRE	2	1	0	1	3	2	1	1	0	0	0	1	9	55	19	81	79	19	131	134	104	67	37	14	758
PE-LLANOSDELVIENTO	17	14	15	11	9	8	6	6	5	15	19	21	34	8	7	129	130	91	17	93	46	34	26	21	782
PE-CALAMA	11	37	58	53	28	16	7	2	2	2	1	3	23	1	134	0	151	150	113	140	132	106	67	47	1283
PE-TALTAL	13	15	17	18	18	18	17	16	13	8	3	3	7	19	33	0	0	0	0	0	0	6	15	29	266
PE-KALLPA	44	65	76	67	62	56	45	43	39	35	30	21	8	7	15	0	108	0	0	0	0	55	44	54	874
PE-HORIZONTESUR	10	10	38	55	46	39	25	13	5	3	2	2	10	38	149	255	269	265	200	200	200	142	40	10	2026
PE-HORIZONTENORTE	24	13	20	20	12	7	5	4	3	3	2	1	1	6	49	237	269	265	200	200	200	142	46	11	1738
PE-ATACAMA	17	5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	8	32	60	101	107	91	50	28	10	519
PE-SARCO	32	26	23	13	8	4	3	5	5	9	12	11	7	3	0	1	5	11	23	51	67	45	23	9	396

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PE-CABOLEONES-1	15	9	5	3	1	1	1	2	4	4	7	9	8	5	4	5	9	14	19	26	27	23	18	12	230
PE-CABOLEONES-2	10	7	5	4	3	3	3	3	4	6	8	11	12	11	10	10	11	15	19	22	19	15	11	8	227
PE-CABOLEONES-3	21	16	12	7	5	3	3	3	5	4	5	6	5	3	3	5	11	16	18	29	31	21	14	10	256
PE-SANJUAN	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	6	10	17	28	38	32	29	16	8	195
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
PE-ELARRAYAN	45	41	39	32	26	20	10	3	1	0	1	1	2	4	6	7	10	12	14	16	17	16	14	14	350
PE-TALINAYPONIENTE	36	31	26	20	16	11	6	3	2	2	2	2	0	3	4	5	7	9	11	13	15	15	14	12	265
PE-TALINAYORIENTE	15	10	6	4	3	2	1	2	2	2	3	3	4	8	12	16	20	24	26	26	23	17	11	7	246
PE-PUNTADETALCA	35	30	27	25	22	20	14	8	6	5	2	2	3	4	5	6	7	9	10	15	18	18	16	13	318
PE-PUNTASIERRA	49	60	52	41	20	12	4	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	5	10	17	25	19	13	5	341
PE-LOSCURUROS	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	7	8	11	17	21	24	10	4	2	1	120
PE-MONTEREDONDO	13	12	10	7	6	4	1	1	0	0	0	0	0	2	2	3	4	6	8	8	7	6	4	4	106
PE-PUNTAPALMERAS	19	17	14	11	8	5	3	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	99
PE-CANELA	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	15
PE-CANELA-2	20	18	15	12	9	6	3	1	1	1	2	2	2	2	1	2	2	3	4	5	6	6	6	5	134
PE-TOTAL	9	8	6	5	4	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	50
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	39
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PE-CARDONAL	0	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-MANANTIALES	0	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-LAESTRELLA	12	13	14	15	15	14	10	9	8	4	3	2	2	2	3	4	6	8	10	10	12	8	5	4	192
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	85
PE-CAMPOLINDO	44	44	44	43	43	43	43	44	46	43	6	6	28	28	26	23	21	23	5	27	34	38	38	37	775
PE-ELMAITEN	6	6	6	6	6	6	5	5	5	0	0	0	4	3	3	2	2	2	3	3	4	5	5	5	93
PE-NEGRETE	29	29	29	28	28	28	28	28	27	25	22	20	19	17	14	11	10	10	12	15	21	25	26	26	525
PE-MESAMAVIDA	39	38	36	36	36	36	36	36	33	29	25	24	22	19	17	16	16	16	18	22	28	31	33	33	673
PE-ALENA	53	51	50	48	48	47	47	45	41	40	39	37	33	29	25	23	23	23	24	28	37	43	45	44	923
PE-CUEL	20	19	18	17	18	17	18	17	14	13	11	11	0	9	8	7	6	6	6	8	13	15	17	17	302
PE-SANMATIAS	57	57	58	58	57	57	57	58	58	53	46	42	40	36	33	27	26	28	28	34	42	49	49	50	1099
PE-LOMASDEDUQUECO	44	44	43	42	42	42	42	42	38	14	6	6	6	15	14	12	12	12	13	19	27	33	35	36	638
PE-LOSOLMOS	76	76	74	75	74	74	75	74	67	58	52	47	42	37	33	32	31	31	33	41	55	62	65	65	1349
PE-RENAICO	72	72	72	73	73	74	74	76	76	74	71	67	62	55	47	41	38	38	39	42	49	57	59	57	1456
PE-RENAICO-2	114	115	114	114	114	114	115	116	113	104	96	89	83	74	65	58	55	55	56	63	79	92	95	93	2186
PE-MALLECONORTE	73	78	75	74	74	76	77	76	71	14	14	14	14	34	31	28	28	30	33	39	49	59	63	62	1186
PE-MALLECOSUR	93	96	96	96	96	95	96	95	54	11	11	11	11	10	35	32	32	36	40	47	60	72	78	80	1381
PE-SANGABRIEL	152	155	156	157	158	159	160	159	153	44	123	118	109	96	82	70	63	62	62	75	102	124	130	131	2801
PE-LAFLOR	30	29	28	28	27	27	26	26	23	23	22	22	17	17	15	14	13	12	10	15	22	26	27	26	522
PE-LACABANA	87	90	91	91	92	93	94	95	93	86	79	8	5	63	60	56	54	54	54	55	62	69	72	74	1675
PE-TOLPANSUR	69	68	67	67	67	67	67	66	62	0	54	52	47	42	37	33	31	30	31	39	53	63	65	64	1239
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	112
PE-LOSBUENOSAIRES	20	20	20	20	19	19	19	19	19	18	17	0	15	13	11	9	8	8	9	10	12	14	15	15	351
PE-LAESPERANZA	8	8	8	8	7	7	7	7	6	7	7	6	0	5	5	4	4	4	4	4	6	7	7	7	141
PE-LEBU-3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	56
PE-LEBU	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	3	93
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
PE-RAKI	0	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-ELARREBOL	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	5	4	4	3	3	3	3	3	3	4	5	6	6	6	122
PE-AURORA	30	30	30	30	30	29	29	28	25	19	15	13	13	15	17	20	22	27	30	32	32	28	28	28	599
PE-PUELCHESUR	58	56	55	52	50	46	44	42	36	28	24	18	15	15	18	23	28	36	43	52	61	60	59	55	970
PE-SANPEDRO	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	26
PE-SANPEDRO-2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	2	3	1	1	31

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

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	9	215	2757	6127	7031	7282	7385	7499	7216	6792	6361	6255	5301	1692	0	0	0	0	71,922
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	44
PFV-PVPCHINCHORRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	44
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	42
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	72
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	0	0	0	0	5	5	2	0	0	0	0	39
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	31	54	67	72	79	78	69	64	50	27	8	0	0	0	0	609
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	5	11	12	12	0	0	0	0	0	7	5	1	0	0	0	0	53
PFV-MACARENA	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-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
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
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	3
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	10	15	15	15	0	0	0	15	12	6	1	0	0	0	0	92
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	14	81	128	135	139	140	136	140	121	107	105	67	13	0	0	0	0	1324
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	9	48	101	128	132	132	128	133	114	101	99	80	29	0	0	0	0	1232
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	39	58	63	64	0	0	0	0	44	27	8	0	0	0	0	315
PFV-BELLAVISTA-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
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	2	35	92	123	74	129	124	10	34	10	20	71	26	0	0	0	0	751
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	47	5	0	0	0	0	0	556
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	43	95	0	105	105	105	67	0	0	12	44	7	0	0	0	0	583
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	22	34	43	47	37	0	0	0	1	9	2	0	0	0	0	206
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	10	47	81	91	94	93	0	0	0	0	0	38	9	0	0	0	0	463
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	86
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	10	23	26	26	26	0	0	0	0	0	10	1	0	0	0	0	123
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	7	17	20	21	0	0	0	0	0	12	7	1	0	0	0	0	85
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	84
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	61	168	23	23	202	196	113	175	155	153	120	22	0	0	0	0	1411
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	35	35	35	35	35	35	35	35	35	22	3	0	0	0	0	355
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	62	141	178	185	173	173	170	159	154	156	128	45	0	0	0	0	1726
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	23	44	46	46	46	45	46	40	36	35	25	3	0	0	0	0	438
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	38	131	230	317	362	326	376	351	294	0	115	17	0	0	0	0	2556
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	47	132	152	103	15	161	21	22	17	149	95	18	0	0	0	0	932
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	2	51	134	182	196	201	204	205	189	167	165	116	37	0	0	0	0	1847
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	6	61	137	172	179	181	182	181	177	169	155	116	40	0	0	0	0	1755
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	20	47	48	48	48	44	38	36	35	33	20	2	0	0	0	0	419
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	90
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	94
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	30	78	92	26	29	78	34	34	31	22	67	18	0	0	0	0	540
PFV-ELENA	0	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-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	32	86	0	30	93	0	91	0	0	50	75	20	0	0	0	0	477
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	45	105	120	125	129	0	132	131	127	115	83	20	0	0	0	0	1131
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	1	22	59	72	27	28	79	29	29	27	38	53	17	0	0	0	0	479
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	16	40	48	49	49	49	49	50	47	47	32	6	0	0	0	0	482
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	47
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	77
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	87

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	10	62	96	87	92	88	85	97	76	67	66	72	6	0	0	0	0	905
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	3	46	98	118	125	126	125	126	125	122	122	87	24	0	0	0	0	1246
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	10	18	20	21	6	0	17	16	0	0	7	1	0	0	0	0	117
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	3	30	65	79	79	12	78	0	0	0	57	34	5	0	0	0	0	442
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	2	50	103	118	0	0	71	0	0	0	28	58	8	0	0	0	0	437
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	2	46	105	116	0	0	124	0	0	0	44	59	8	0	0	0	0	504
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	2	30	71	88	88	88	87	84	80	75	70	49	16	0	0	0	0	826
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	69
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	9	7	6	6	4	1	0	0	0	0	75
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	0	68
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	1	5	4	4	1	0	0	0	0	41
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	31	42	45	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	13	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	12	33	44	45	45	45	43	42	41	41	37	17	0	0	0	0	446
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	4	26	60	71	84	85	87	83	83	77	75	66	30	0	0	0	0	832
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	20	18	30	30	30	17	2	2	2	2	39	12	0	0	0	0	203
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	1	65	158	86	143	168	175	160	76	65	175	146	45	0	0	0	0	1464
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	17	44	53	54	55	56	58	53	46	46	40	13	0	0	0	0	537
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	38	71	76	77	79	76	79	68	60	59	51	10	0	0	0	0	745
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	79
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	7	19	27	30	31	31	31	27	24	24	19	7	0	0	0	0	278
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	2	16	36	44	0	0	0	0	0	42	7	35	16	2	0	0	0	0	200
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	14	18	0	19	19	19	18	15	10	3	0	0	0	0	143
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	74
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	6	5	112	155	160	162	166	177	176	160	143	140	69	0	0	0	0	1632
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	5	101	186	266	331	335	325	368	290	256	211	121	32	0	0	0	0	2829
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	4	35	71	81	82	83	85	86	86	82	79	66	26	0	0	0	0	865
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	45	58	58	60	60	60	56	52	51	42	17	0	0	0	0	574
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	65	69	20	107	20	110	112	113	107	107	113	46	0	0	0	0	993
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	6	18	42	57	59	62	63	65	66	65	60	55	42	23	0	0	0	0	680
PFV-ELNANDU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	0	51
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	38
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	10	24	25	0	0	0	0	0	0	0	0	12	2	0	0	0	0	75
PFV-RIOSCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	7	75	94	96	97	97	97	97	99	98	96	98	72	0	0	0	0	1121
PFV-VALLEESCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	8	70	95	92	97	92	90	99	80	71	70	74	10	0	0	0	0	945
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	85
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	42
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	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	90
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	4	4	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	43
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	88
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LAESTANCIA	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	92
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	16	28	37	42	43	45	38	34	25	17	4	0	0	0	332
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	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	71
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	70
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	83
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	86
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	80
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	97	127	133	127	124	129	110	97	131	99	39	0	0	0	1250
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	46
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	74	78	56	51	42	85	172	142	103	53	9	0	0	0	883
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	77	87	92	88	85	97	94	88	72	23	0	0	0	0	930
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	52	67	69	69	12	66	65	65	64	51	19	0	0	0	621
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	7	9	9	7	2	0	0	0	0	89
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ASTILLAS	0	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-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	5	5	3	2	1	0	0	0	0	43
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	6	5	5	2	0	0	0	35
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-FUNDOSANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	15
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	59
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	7	9	7	9	9	6	2	0	0	0	54
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	7	7	9	9	6	2	0	0	0	0	50
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	7	8	7	5	2	0	0	0	41
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	8	9	9	8	8	2	0	0	0	0	55
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	8	9	9	9	6	2	0	0	0	0	52
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	93
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	8	5	5	5	5	5	5	6	3	0	0	0	61
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	8	5	5	5	5	5	5	6	3	0	0	0	58
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	5	5	5	5	5	5	6	4	0	0	0	49
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	34
PFV-OVALLENORTE	0	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-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SIRIMAVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-PERSEFONE	0	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-TALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

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	2
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	66
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	8	5	5	5	5	5	5	6	4	0	0	0	0	54
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	77
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	51	66	68	66	64	70	67	69	70	56	23	0	0	0	0	687
PFV-EMILIA	0	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-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-MONTT	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
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	30
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CUZCUZ	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-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	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-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	4	6	8	9	9	8	5	2	1	0	0	0	0	60
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	6	9	5	2	1	0	0	0	0	60
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CONDORLIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	67
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	6	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	71
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	49
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	75
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	84
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPALTOS	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-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	7	13	21	26	30	31	31	28	24	18	10	3	0	0	0	0	244
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	47
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	6	5	3	1	0	0	0	67
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	9	5	5	3	0	0	0	66
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	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-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
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-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
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	5	3	0	0	0	0	62
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	43
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	78
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LIPANGUE	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	78
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	7	7	6	4	2	1	0	0	0	55
PFV-LOBOZA	0	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-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	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-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	74
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	8	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	63
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-OLIVILLO	0	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-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	35
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	73
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	82
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	6	4	6	6	5	2	0	0	0	55
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	83
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	78
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	73
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	88
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	2	6	6	5	1	0	0	0	0	55
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	5	6	5	4	1	0	0	0	60
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	8	8	8	7	5	2	0	0	0	67
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	8	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	64
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	57
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	87
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	9	9	9	9	7	5	3	1	0	0	0	70
PFV-ROSARIO	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-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	54
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	47
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	80
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	1	3	3	1	0	0	0	27
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	22	45	66	82	88	85	91	88	75	56	35	11	0	0	0	748
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	25	54	67	6	7	67	70	69	72	71	53	21	0	0	0	585
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	88
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	1	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	90
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	44
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	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-RODEO	0	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-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	62
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	4	8	8	8	8	7	2	0	0	0	78
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	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-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	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-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	68
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	54
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	58
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	9	8	8	8	6	2	0	0	0	83
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	7	7	7	6	5	2	0	0	0	64
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	46

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	74
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASCABRAS	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-LAQUINTA	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-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	71
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	78
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	4	5	5	4	4	2	0	0	0	0	47
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	4	9	9	7	2	0	0	0	0	80
PFV-VERONA	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
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	45
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	76
PFV-GRANTENO	0	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-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	9	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	81
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-RIOPEUCO	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-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	5	6	7	7	7	6	2	0	0	0	0	48
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CHIMBARONGO	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-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-ALDEBARAN	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
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	56
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	60
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	0	62
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-NAN	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-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	63
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	33
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	54
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
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	6	6	6	6	3	0	0	0	0	66
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	22
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ITAHUE	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	38
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	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-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-PVPUNIHUE	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-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	69
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	7	7	6	5	2	0	0	0	0	63
PFV-ERINOME	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-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	38
PFV-CABIMAS	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-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	5	4	3	1	0	0	0	36
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PENCAHUE	0	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-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	74
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	38
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	0	0	2	0	0	0	0	0	20
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	8	8	8	9	8	7	2	0	0	0	78
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	62
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	67
PFV-SANVICENTETT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	57
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	1	0	0	0	0	15
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	77
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	52
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	6	4	3	2	1	0	0	0	0	41
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	46
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	53
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	71

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	60	83	88	88	88	87	84	81	78	63	26	0	0	0	0	848
PFV-ELTRIUNFO	0	0	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-ANUNUCADELVERANO	0	0	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-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	22	55	76	20	19	79	81	79	80	77	55	21	0	0	0	0	665
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-KONDA	0	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-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ESCORIALVERANO	0	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-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	90
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	18	56	89	96	91	92	89	83	85	84	65	26	0	0	0	0	873
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	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	0	1
PFV-PUENTE	0	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-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CONDORPELVIN	0	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-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIRQUE	0	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-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	6	8	8	6	2	0	0	0	0	79
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	92
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	2	2	0	8	3	0	0	0	0	73
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	83
PFV-CANTILLANA	0	0	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-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	90
PFV-SANISIDRO	0	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	7	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	74
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	0	57
PFV-CANDELARIA	0	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-MARIAPINTO	0	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-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	81
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	57
PFV-CITRINO	0	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-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	2	0	0	0	0	0	8
PFV-CINTAC	0	0	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-GUANACO	0	0	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-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	85
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	76
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-PENAFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	5	2	2	6	6	6	4	1	0	0	0	0	55
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	67
PFV-LIRIODECAMPO	0	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-QUILLAY	0	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	1	20	57	61	63	64	65	66	67	66	65	60	19	0	0	0	0	672
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	41
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
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	0	1	4	5	5	5	6	6	5	6	6	4	2	0	0	0	0	54
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	52
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CRUCERO	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-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-RLA	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-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	0	70
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELSHARON	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-GUARANA	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-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	89
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	5	6	6	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	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
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	72
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	89
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	71
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	7	5	4	2	1	2	1	0	0	0	0	53
PFV-LLANCAY	0	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-EASFPICHILEMU	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-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	80
PFV-ELTREBOL	0	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-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	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-LAMANGA-1	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-CONDORCHEPICA	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	95
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	90
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	59
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	4	5	6	7	7	7	7	6	3	0	0	0	59
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	1	2	1	1	0	0	0	15
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	55
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11	30	32	33	33	34	34	34	34	33	30	11	0	0	0	349
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-PMGCAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	83
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	6	8	8	8	8	7	3	0	0	0	85
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	47
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	17
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	16
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	80
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	64
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-CETUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	75
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	84
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	94
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CANQUEN	0	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-VELASCOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-CATO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-ALTODELSOL	0	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-LENGA	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
PFV-COLIBRI	0	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-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-TORTUGASOLAR	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-CHILLANHUAMBALIHIPER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	4	4	5	4	5	5	4	2	0	0	0	42
PFV-SANEDUARDO	0	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-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	86
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	78
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	5	6	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	7	7	8	7	8	7	6	2	0	0	0	80
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	85
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	8	7	7	8	8	6	2	0	0	0	0	77
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	18
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	60
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	78
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	48
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	51
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	31

26-02-2025 04-03-2025

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298		4,652
3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0		397
275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298		5,049
85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2		56.17
239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
279	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312		6,617
9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible][illegible][illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	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	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

ESCUADRON_COGEN	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
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	0	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
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	24	408
MAPA_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	18	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	22	22	447
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	67
LAUTARO-2_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-2_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
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
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	12	0	40	0	40	0	40	0	0	0	0	0	0	0	92
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	23	1	1	35	50	19	54	54	18	6	1	1	0	0	0	0	264
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-NAVES_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
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14	14	14	14	1	1	0	0	0	0	116
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	1838	1727	1645	1617	1576	1614	1818	2238	1102	814	660	659	656	653	734	910	902	924	1045	1637	1867	1928	1993	2087	32,640
RAPEL-1	50	50	50	50	50	50	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	50	0	50	495	
RAPEL-2	0	0	0	0	55	55	55	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220
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	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58
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
LOSCONDORES-1	80	80	80	80	80	80	80	80	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	80	80	80	80	80	1322
LOSCONDORES-2	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	1040
LAMINA	24	24	24	24	24	24	24	24	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	24	24	24	24	24	435
CIPRESSES-1	17	17	17	17	17	17	17	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	10	15	17	17	17	17	22	269
CIPRESSES-2	20	20	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	140
CIPRESSES-3	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	74	
OJOSDEAGUA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	117
ISLA	61	61	55	55	55	64	55	55	37	32	32	32	32	32	32	32	32	35	36	55	65	65	65	66	1143
CURILLINQUE	76	76	69	69	69	80	69	69	46	40	40	40	40	40	40	40	40	44	45	69	81	81	81	83	1425
LOMAALTA	34	34	31	31	31	36	31	31	21	18	18	18	18	18	18	18	18	19	20	31	36	36	36	37	635
LOSHIERROS	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8
LOSHIERROS-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
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	155	218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	230	230	833	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025		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		272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]		275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV		85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]		239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]		9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]		9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447
PEHUENCHE-2		126	0	0	0	0	0	230	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130	208	230	0	0	1154
COLBUN-1		125	120	131	120	120	119	130	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	127	120	128	138	1609
COLBUN-2		0	0	149	157	159	182	156	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	136	141	119	136	0	0	1450
MACHICURA-1		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
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		8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	179
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	103
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		88	88	88	88	88	88	88	88	88	49	45	0	0	0	30	33	24	88	88	88	88	88	88	96	1592
ELTORO-2		86	86	86	86	88	86	86	86	97	65	0	0	0	39	0	86	86	86	86	75	86	86	86	86	1656
ELTORO-3		102	108	88	88	88	88	88	99	88	88	0	43	41	0	88	88	88	88	88	88	88	88	88	114	1909
ELTORO-4		113	113	88	88	88	88	88	113	88	88	0	0	0	0	88	88	28	28	88	88	88	104	113	1667	
ABANICO		31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	739	
ANTUCO-1		53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	60	60	60	157	60	60	53	53	53	1413
ANTUCO-2		106	106	106	106	106	106	106	106	106	104	104	104	104	104	104	96	96	96	0	98	98	106	106	106	2372
RUCUE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUILLECO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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		99	99	99	99	99	0	0	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	99	123	106	1120
RALCO-2		99	169	0	0	0	0	0	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	821
PALMUCHO		29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	28	29	28	27	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	699
PANGUE-1		80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	114	80	80	80	1354
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	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77
ANGOSTURA-2		0	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	77	308	
ANGOSTURA-3		40	0	0	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	760
CANUTILLAR-1		86	77	0	60	0	0	0	40	0	40	86	86	86	86	86	86	86	86	55	59	67	77	67	67	1383
CANUTILLAR-2		86	0	86	40	0	0	0	56	0	40	86	86	86	86	86	86	86	86	86	59	67	71	69	67	1415

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 26 de febrero de 2025

	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	4.3	3.6	3.3	3.4	3.2	3.2	3.4	3.3	6.9	7.1	7.5	8.2	8.5	8.5	8.5	8.7	8.0	8.0	7.7	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	159.1	9.0	6.6
COSAPILLA	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	9.9	0.5	0.4
ELTORON2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.6	1.0	1.0	0.3	0.0	6.6	1.0	0.3
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
ALTOHOSPCIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.0	1.0	1.0	0.4	0.9	0.9	1.0	1.0	0.7	1.0	10.0	1.0	0.4
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIOHUASCO	0.0	0.0	0.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	29.1	1.4	1.2
PUCJARO	0.0	0.0	0.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	23.4	1.2	1.0
LOSMOLLES	0.5	13.4	8.7	8.2	8.3	8.2	8.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.1	7.3	8.4	7.1	7.6	94.9	13.4	4.0	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	12.3	39.8	37.3	35.9	34.7	33.8	33.1	32.4	31.8	31.3	31.0	30.6	30.5	33.5	39.8	41.4	38.8	25.5	6.7	6.7	6.3	613.2	41.4	25.6
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.3	12.1	17.9	21.7	23.3	22.6	19.7	21.5	20.6	19.3	18.5	18.6	18.6	18.5	18.3	17.7	17.8	20.1	20.6	21.3	22.3	21.7	20.4	433.4	23.3	18.1
BLANCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUILOS	0.0	4.9	13.1	17.5	19.9	25.2	26.2	25.8	22.8	23.1	23.7	24.7	22.6	23.1	24.3	23.6	24.2	22.8	24.1	24.4	22.9	23.5	22.6	23.6	508.6	26.2	21.2
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	5.0	0.6	0.2
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	2.5	3.5	4.9	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	5.0	93.9	5.0	3.9
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	10.7	0.9	0.4
ALFALFAL	148.1	148.9	145.4	135.6	132.2	138.2	136.4	136.4	136.4	136.4	133.1	122.8	118.6	114.6	114.3	125.7	143.5	142.0	144.2	142.5	143.1	134.5	143.8	144.1	3260.8	148.9	135.9
ALFALFAL-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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.6	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.4	1.0	0.9
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.3	3.3	3.2	3.1	3.0	3.1	3.2	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	42.1	3.3	1.8
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	1.2	65.6	111.0	110.9	106.0	90.4	87.3	87.0	82.9	81.0	79.0	68.5	55.5	55.4	56.0	54.6	76.1	72.2	78.5	92.2	99.7	110.9	108.2	111.3	1941.4	111.3	80.9
SAUZAL	0.0	21.0	46.0	46.0	66.0	74.0	74.0	53.0	56.0	54.2	61.2	62.0	49.4	45.4	44.2	31.3	33.3	32.5	35.1	38.1	49.4	68.6	67.3	69.5	1177.4	74.0	49.1
CIPRESILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	3.0	3.0	4.3	5.8	3.1	7.1	7.6	8.0	8.1	8.1	8.0	7.9	7.7	7.5	92.8	8.1	3.9
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	0.0	0.0	0.3	5.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.4	6.4	6.4	6.4	6.6	6.7	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	133.0	6.7	5.5
LA-COMPANIA-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.4	1.5	1.5	14.5	1.5	0.6
LAHIQUERA	118.1	123.0	129.5	111.2	109.0	113.2	120.5	121.8	121.1	115.0	95.5	79.5	81.3	81.4	84.1	81.2	81.9	80.6	86.2	85.7	113.9	138.6	154.5	126.6	2553.2	154.5	106.4
LACONFLUENCIA	96.5	93.9	99.8	100.8	101.0	101.0	101.2	99.5	100.0	91.5	65.0	47.4	48.0	48.8	70.2	68.7	68.5	69.6	73.1	90.0	151.3	160.4	139.9	109.7	2195.6	160.4	91.5
ELPASO	0.0	7.7	25.4	28.3	13.2	7.3	14.3	21.9	12.0	8.2	9.3	12.9	14.0	20.1	20.1	33.5	37.5	38.7	41.2	43.2	38.1	33.4	27.7	18.0	526.0	43.2	21.9
SANANDRES	0.0	17.2	42.3	42.3	42.3	42.2	42.1	37.2	30.4	27.7	28.6	28.7	30.6	40.2	42.2	42.1	42.0	42.0	42.0	42.1	42.3	42.3	42.3	42.3	873.3	42.3	36.4
CONVENTOVIEJO	0.0	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	2.6	2.5	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	86.2	3.9	3.6
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	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.8	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	1.8	2.1	2.0	1.8	1.7	1.8	1.9	46.6	2.1	1.9
CORRALES	0.0	1.1	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	65.6	2.9	2.7
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.7	1.8	1.8	8.5	1.8	0.4
LIRCAY	18.6	18.6	18.7	18.7	18.5	18.4	18.3	16.8	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	18.2	18.4	18.4	18.4	18.6	419.0	18.7	17.5
MARIPOSAS	3.0	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.4	3.0	2.7
PROVIDENCIA	1.6	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.0	1.7	1.7
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	0.1	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	2.6	0.1	0.1
ELGALPON	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.6	0.3	0.3
RIOCOLORADO	0.0	1.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7															

	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
PALMAR	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	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	28.5	1.2	1.2
PUELFU	2.7	2.7	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	3.3	4.4	4.5	2.2	3.1	1.5	1.2	1.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.2	4.5	2.7
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	0.0	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
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	0.5	2.4	2.4	2.2	2.0	2.0	1.8	1.7	1.7	1.8	2.0	2.0	2.1	2.0	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.4	2.4	1.9
CAPULLO	3.5	3.5	3.5	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	5.5	7.6	3.9	3.7	1.5	0.0	0.1	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	81.9	7.6	3.4
NALCAS	0.9	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	1.5	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	29.5	1.7	1.2
CALLAO	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	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.4	0.5	0.5
HIDROBONITO-MC1	1.8	1.8	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	31.3	1.8	1.3
HIDROBONITO-MC2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.0	0.4	0.4
HIDROBONITO-MC3	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	7.2	0.3	0.3
RUCATAYO	23.1	17.3	17.9	17.9	15.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	15.2	15.2	15.3	15.0	15.3	15.2	15.5	15.6	15.1	15.2	14.8	2.6	265.0	23.1	11.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	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	14.7	0.9	0.6
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.0	0.0	1.4	0.7	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	25.8	1.6	1.1
ELCOLORADO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.5	0.1	0.1
DONGO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	10.5	0.5	0.4
COLLIL	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.4	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	15.4	0.8	0.6
QUELTHEUES	24.1	42.6	42.6	41.6	40.9	41.0	39.8	39.6	39.6	39.0	39.0	40.4	37.3	37.3	37.3	37.3	37.3	37.3	37.3	37.3	37.7	42.9	41.5	41.0	931.2	42.9	38.8
VOLCAN	0.0	6.7	11.5	11.6	11.8	11.8	11.7	11.8	11.8	11.8	11.7	11.7	10.7	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	11.4	11.4	169.1	11.8	7.0
GUAYACAN	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	5.4	1.2	5.3	6.2	6.3	4.2	5.6	7.7	7.9	8.2	9.4	9.7	122.1	9.7	5.1
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	4.7	8.3	17.1	19.4	19.7	19.8	19.4	18.4	17.1	15.3	13.1	12.1	11.5	10.6	10.3	10.1	9.8	10.2	10.2	9.7	8.8	8.5	9.7	10.4	304.2	19.8	12.7
FLORIDA-3	0.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.6	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	44.8	2.3	1.9
PUNTILLA	8.5	10.1	11.1	13.1	15.1	15.4	15.1	16.1	16.4	16.8	16.7	16.4	15.9	15.1	15.3	14.8	15.4	15.3	15.9	15.1	15.5	16.8	15.9	14.8	356.6	16.8	14.9
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	1.4	0.8	1.3	1.3	1.7	1.5	1.2	1.0	1.6	1.4	1.7	16.4	1.7	0.7
ELLLANO	0.0	0.4	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.2	0.5	0.6	18.0	1.0	0.8
ELRINCON	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.4	3.6	3.6	4.1	4.6	4.7	4.3	4.4	4.6	4.7	4.6	4.5	4.3	3.7	4.1	3.8	4.0	4.0	4.3	3.9	4.1	4.4	4.0	92.7	4.7	3.9
AUXDELMAIPO	0.0	0.0	2.0	2.9	3.1	3.4	3.6	3.4	3.4	3.5	3.6	3.7	3.6	3.4	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	72.1	3.7	3.0
PULLINQUE	6.9	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.7	5.3	5.1	5.1	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	127.3	6.9	5.3
RECA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.1	0.1	0.1
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	0.2	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	0.1	0.1	0.1	0.2	3.9	0.2	0.2
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	0.2	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.2	0.3	0.0	0.0	0.4	7.5	0.5	0.3
PEHUI	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	3.8	0.2	0.2
MOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICAN	4.0	9.3	9.5	5.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	9.5	3.7
CUMBRES	6.3	6.0	6.2	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	6.1	144.6	6.3	6.0
SANTAISABEL	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.6	0.5	0.4
LOSCORRALES-1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	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	4.4	0.5	0.2
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	1.2	0.2	0.1	0.1
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0
DONWALTERIO	1.5	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.4	1.5	1.1
DIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MELO	1.9	1.8	1.8	1.5	1.3	1.3	1.3	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7</														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

	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-SIERRAGORDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	7.8	8.0	8.9	9.4	15.4	22.3	22.8	8.9	5.7	0.3	110.6	22.8	4.6	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.2	3.1	0.1	0.0	2.9	9.5	5.0	2.0	0.1	0.0	0.0	9.8	73.7	72.2	3.7	0.1	0.0	190.2	73.7	7.9
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	8.4	9.4	59.0	59.1	59.1	96.5	152.4	142.4	78.9	50.0	8.9	724.1	152.4	30.2
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	23.8	24.5	47.6	134.0	106.1	104.1	100.2	118.3	63.5	20.9	746.6	134.0	31.1	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	104.7	142.7	152.5	166.6	154.1	75.1	40.9	4.1	854.7	166.6	35.6		
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	8.1	12.9	22.4	35.2	44.5	30.9	17.3	2.7	6.3	50.8	58.4	293.8	58.4	12.2	
PE-ANTOFAGASTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SARCO	0.0	10.3	12.6	3.4	0.1	0.4	1.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.6	3.1	3.1	2.3	31.7	63.7	28.2	17.8	7.9	190.6	63.7	7.9	
PE-HORIZONTENORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.7	1.2	1.1	4.3	16.3	12.8	16.0	18.2	14.6	67.0	34.3	21.0	134.6	128.7	471.9	134.6	19.7	
PE-HORIZONTESUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.4	3.1	10.9	18.8	19.7	29.5	29.4	26.7	8.3	9.1	64.6	70.4	291.8	70.4	12.2	
PE-KALLPA	0.0	0.0	0.0	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	14.7	84.5	134.9	134.5	78.4	14.5	110.5	113.5	687.2	134.9	28.6	
PE-SANJUAN	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	0.7	5.9	14.0	31.5	58.2	60.1	62.7	39.4	22.6	13.8	309.0	62.7	12.9	
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	2.1	2.0	21.4	38.3	24.2	23.9	12.9	9.4	137.1	38.3	5.7		
PE-CABOLEONES-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	0.5	1.0	1.0	1.0	11.7	26.8	23.9	10.1	4.8	9.7	90.7	26.8	3.8		
PE-CABOLEONES-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	0.7	2.5	3.0	3.0	21.5	55.2	49.7	32.3	12.7	5.7	186.2	55.2	7.8		
PE-ATACAMA	0.0	0.0	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	6.6	15.9	17.0	25.9	46.3	41.1	23.3	9.6	6.6	193.3	46.3	8.1	
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	0.3	5.9	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.5	3.5	4.9	4.3	9.7	10.5	8.4	9.1	5.3	69.2	10.5	2.9	
PE-LOSCURUROS	0.0	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	0.5	0.5	0.7	6.2	7.4	14.1	15.1	11.2	4.2	0.6	61.2	15.1	2.5	
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	0.0	0.0	9.2	9.9	9.9	13.6	28.0	27.8	21.5	10.7	2.0	132.6	28.0	5.5		
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	0.0	0.0	0.0	2.0	4.9	5.7	4.5	9.3	11.5	15.3	15.8	8.4	77.4	15.8	3.2	
PE-PUNTA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	1.8	5.4	13.6	12.6	2.9	36.8	13.6	1.5	
PE-PUNTASIERRA	1.1	6.3	17.0	10.8	4.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	0.7	0.5	0.2	0.3	0.6	1.1	6.2	13.4	16.1	9.0	3.3	93.3	17.0	3.9	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	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	0.9	2.6	3.9	3.6	2.0	0.9	0.0	13.9	3.9	0.6	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.2	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	0.0	0.1	0.2	0.7	0.9	0.2	2.5	0.9	0.1	
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.9	8.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	5.8	8.3	8.4	6.2	42.4	8.6	1.8	
PE-TOTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.0	0.2	0.8	1.4	5.0	5.8	3.8	19.1	5.8	0.8	0.8	
PE-PUNTAPALMERAS	3.1	17.7	13.7	6.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	3.8	5.0	3.9	3.6	61.3	17.7	2.6		
PE-UCUQUER	3.0	1.1	1.7	3.7	6.0	6.9	5.0	4.0	2.5	0.6	0.0	0.0	0.2	0.6	2.3	2.8	3.5	3.6	1.4	0.6	0.4	0.0	0.1	50.1	6.9	2.1		
PE-UCUQUER-2	4.6	0.0	0.0	5.5	7.1	7.5	6.3	5.3	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	1.8	0.7	0.6	0.0	0.3	45.0	7.5	1.9		
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.0	10.0	22.8	32.6	26.7	14.7	5.5	0.4	0.0	0.0	0.0	1.3	1.7	1.2	11.5	14.3	8.0	4.3	4.4	0.8	0.1	0.8	161.0	32.6	6.7	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELMAITEN	0.0	0.0	0.6	6.6	6.6	5.5	5.5	6.2	5.2	3.8	5.4	7.1	6.4	2.5	1.4	1.0	0.7	0.2	0.3	0.7	0.1	0.4	8.2	8.7	83.1	8.7	3.5	
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.3	7.3	8.1	7.2	7.3	7.9	8.2	8.0	7.2	6.1	4.9	3.0	3.5	3.9	6.4	7.8	7.8	7.4	7.1	8.3	8.4	8.3	169.2	8.4	7.0	
PE-ALENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	24.6	20.0	11.9	9.7	5.5	5.9	8.5	7.6	24.6	68.2	59.9	55.2	307.5	68.2	12.8	
PE-CUEL	13.2	16.9	19.3	17.7	16.7	14.7	14.7	14.2	13.1	10.8	14.8	11.9	8.8	4.2	1.8	2.0	1.3	1.1	1.8	2.6	5.6	12.5	16.9	13.8	250.2	19.3	10.4	
PE-SAN-MATIAS	49.7	39.9	40.9	44.9	42.6	35.7	28.2	10.3	1.2	0.9	1.9	2.3	2.0	0.8	0.8	0.7	0.6	4.6	8.8	41.6	46.9	47.9	55.1	46.7	554.6	55.1	23.1	
PE-LOS-OLMOS	61.3	75.2	75.5	63.4	73.4	71.9	74.7	79.0	67.4	58.4	42.0	29.1	24.0	20.4	19.3	17.6	20.6	24.3	23.7	34.0	65.7	84.1	83.1	81.7	1269.9	84.1	52.9	
PE-LAESPERANZA	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.2	7.7	8.5	5.1	4.5	3.3	1.4	1.9	1.5	1.4	1.4	1.2	3.3	7.9	8.8	8.5	146.6	9.0	6.1	
PE-NEGRETRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSBUENOSAIRES	18.1	19.1	18.7	18.8	16.7	15.3	14.4	17.7	14.6	12.2	17.5	17.8	11.0	4.5	2.2	1.9	1.6	2.6	2.6	2.5	5.4	15.4	18.1	17.9	286.3	19.1	11.9	
PE-MESAMAVIDA	56.6	44.4	49.0	47.4	50.1	45.5	48.5	38.5	29.2	27.8	24.6	19.0	9.0	4.4	4.8	4.0	2.9	5.6	7.0	12.9	32.7	46.5	41.0	42.0	693.5	56.6	28.9	
CAMPO_LINDO_E1_EO	19.4	18.0	16.9	19.3	19.5	15.3	18.1	18.6	12.8	13.1	14.5	13.1	16.9	7.2	3.5	2.9	3.5	0.9	2.8	5.3	8.5	31.5	46.9	44.3	372.7	46.9	15.5	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.7	0.9	1.0	1.1	1.2	1.0	0.7	0.9	0.9	0.6	0.5	0.4	0.4	0.5	0.3	11.8	1.2	0.5	
PE-LEBU-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	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-EL-ARREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	2.1	2.4	2.1	2.4	2.8	1.8	1.8	2.7	3.4	2.9	1.6	30.1	3.7	1.3	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	28.9	29.6	30.8	30.1																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

[illegible]

	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-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	7.5	7.5	7.3	7.3	7.3	7.4	7.4	7.3	6.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	7.5	3.0
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	5.5	7.4	8.6	8.9	8.8	8.3	6.9	5.0	2.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	66.9	8.9	2.8
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.9	6.0	6.6	6.5	6.5	6.4	6.3	6.1	5.4	3.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	6.6	2.5
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.3	1.0
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.4	2.0	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	2.5	0.4
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	4.1	4.5	4.8	4.9	4.8	4.6	4.2	3.7	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	4.9	1.8
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.2	6.9	7.1	7.1	7.1	5.0	4.2	7.1	7.0	6.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	7.1	2.8
PMGD-MAYOR-POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.9	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.3	4.2	4.0	3.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.0	4.3	1.8
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	2.8	2.8	2.7	2.4	1.9	1.3	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.8	0.7
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.8	8.2	8.2	8.3	8.3	8.3	8.2	7.9	5.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	72.7	8.3	3.0
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.2	6.5	6.6	6.7	6.6	6.5	6.5	6.5	6.1	4.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.9	6.7	2.7
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	2.6	2.6	2.5	2.2	1.8	1.3	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.6	0.7
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
PMGD-PFV-PVP-UNIHUÉ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.3	0.9
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	1.8	1.9	2.2	2.2	1.8	2.2	2.2	2.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.2	0.9
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.3	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.5	1.0
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	8.3	7.9	7.7	7.6	7.1	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	48.2	8.3	2.0
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.5	6.9	7.2	7.4	7.4	7.3	7.3	7.3	7.0	5.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	7.4	3.0
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.7	1.8	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.3	0.8
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	5.4	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	12.4	5.4	0.5
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.6	7.0	8.1	8.0	7.8	7.8	7.9	8.0	8.0	7.3	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	8.1	3.3
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.4	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	4.7	5.7	5.6	5.5	3.3	2.8	5.6	5.5	4.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	5.7	2.0
PMGD-PFV-LLANCAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.0	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.0	0.8
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.0	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	94.6	9.0	3.9
PFV-QUELTHEUE-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	0.6	2.1	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	2.1	0.2
PFV-EL-QUELTHEUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.4	2.7	2.7	2.8	2.7	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.8	0.8
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.3	0.9
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.2	1.0
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.3	1.0
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	7.3	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.2	7.3	6.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	71.6	7.5	3.0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.0	0.1
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	5.9	5.7	5.4	5.3	5.3	5.3	3.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	5.9	1.8
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.5	1.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.1	2.0	1.8	1.6	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	2.1	0.5
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	7.6	7.7	7.6	7.4	7.3	7.2	7.3	6.7	6.7	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	74.2	7.7	3.1
PFV-POBLACION	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	1.4	1.7	1.8	1.0	0.5	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.8	0.3
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.1	0.8
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.0	0.8
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.2	1.9	0.6	0.0	0.0					

	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-PUNTABASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	1.9	0.7		
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.2	2.5	2.7	2.7	2.6	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9	
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	1.7	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.7	0.8	
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.8	2.1	2.3	2.3	2.2	1.9	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.3	0.7	
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.3	7.9	8.0	8.0	8.1	8.1	8.0	7.9	7.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	69.2	8.1	2.9	
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	5.8	8.3	8.6	8.6	8.8	8.9	8.6	6.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	67.5	8.9	2.8	
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.5	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	5.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	9.0	3.0	
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.8	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.6	0.8	
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7	
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.0	2.5	4.5	7.8	0.0	8.9	8.5	6.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.0	8.9	1.8	
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	5.9	6.5	6.8	6.8	6.7	6.4	5.9	5.4	3.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.1	6.8	2.5	
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5	
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	2.4	0.1	
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.1	0.6	
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.5	2.6	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	4.5	0.4	
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.4	0.8	
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	8.0	7.1	4.7	4.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	8.0	1.1	
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	92.7	9.0	3.9	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	1.2	0.1	
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	21.7	75.4	74.0	79.9	79.6	79.5	79.2	78.4	77.4	60.7	23.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	730.8	79.9	30.4
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1	
PFV-ALTURASDEOVALLE	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	2.5	2.6	2.4	2.4	2.0	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.6	0.7	
PFV-OVALLE-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	0.0	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.9	7.1	7.3	7.4	7.4	7.3	7.3	7.2	6.9	5.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.7	7.4	3.0
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.0	1.0	1.0	1.5	1.6	1.6	1.7	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.7	0.5
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.9	0.7	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	1.9	0.7	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2	
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.3	0.9	
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	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.3	0.1	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.5	6.1	7.9	8.6	8.5	8.7	8.6	7.9	5.9	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.6	8.7	2.9
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	6.8	9.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	9.0	2.6
PMGD-PFV-SIRIMAVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	2.3	2.1	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	2.3	0.4	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.1	0.8	
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	2.5	0.2	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	4.0	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.3	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	5.6	2.0
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	5.3	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.5	6.5	5.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	6.6	2.5
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	8.4	9.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	9.0	2.7
PMGD-PFV-SOY-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	0.8	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.4	0.6
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.0	1.0	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.6	0.5
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	7.9	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.2	9.0	3.3
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.5	1.5	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	6.0	2.1
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.5	4.9	5.0	4.9	4.9	4.9	4.7	3.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	5.0	1.7
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.3	0.9
PFV-LASMOLLACAS	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	0.0	0.1	0.1	0.0	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.4	8.4	8.5	7.1	6.3	6.3	6.3	6.3	6.1	5.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	8.5	3.0
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.8	3.0												

	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-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	5.0	6.0	6.5	6.8	6.8	6.8	6.3	5.3	3.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	57.7	6.8	2.4
PMGD-PFV-ISIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.5	2.7	0.7	1.2	2.3	1.0	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.7	0.6
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	7.0	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	6.8	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	82.5	9.0	3.4
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.6	1.0
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.5	0.5
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.6	5.5	5.5	5.6	5.5	4.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	35.9	5.6	1.5
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.2	0.7
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.6	0.2	0.0	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	0.0	1.3	3.7	5.3	5.6	5.7	5.7	5.6	5.5	5.5	5.1	2.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	5.7	2.2
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.0	0.7
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.2	4.4	2.6	5.6	5.6	5.4	4.8	3.6	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	5.6	1.6
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.3	2.4	2.3	2.4	2.3	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.4	0.8
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.1	8.2	8.4	8.3	8.2	8.1	8.1	8.2	7.9	6.3	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	83.3	8.4	3.5
PMGD-PFV-FRAGATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.2	0.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.0	0.7
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.0	1.9	1.8	1.6	1.4	1.2	1.1	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.6
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.9	5.7	8.6	8.8	6.3	8.6	7.3	5.4	3.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	8.8	2.4
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.1	8.0	8.2	8.4	8.6	8.6	8.4	8.3	8.0	6.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	8.6	3.6
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	3.7	3.6	3.6	3.5	3.4	3.3	3.1	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	3.7	1.2
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.8	3.6	3.8	4.0	4.1	4.1	4.0	4.0	3.8	3.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	38.6	4.1	1.6
PMGD-PFV-LOS-LIROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.1	8.2	8.3	8.4	8.2	8.1	8.0	7.7	6.4	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	73.8	8.4	3.1
PFV-OCOA	0.0	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	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.6	0.6
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	6.7	7.3	7.5	7.6	7.5	7.5	7.6	7.5	7.3	6.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.9	7.6	3.2
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	3.2	1.3
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.6	0.9
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.3	0.9
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	3.5	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.5	5.1	3.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.5	5.7	2.0
PFV-GRAN-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	0.0	0.0	0.0	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-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.0	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.3	0.9
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	1.6	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.4	0.9
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.4	0.9
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.5	8.2	8.4	8.4	8.2	8.3	8.4	8.4	8.2	7.0	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	84.6	8.4	3.5
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.4	0.2
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.2	0.9
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.8	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.6	8.6	7.2	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	91.1	9.0	3.8
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	7.8	7.8	7.6	6.1	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	36.3	7.8	1.5
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.2	1.0
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.0	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.0	0.8
PFV-ESTERO	0.0	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	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.7	0.2
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.1	7.9	8.7	8.9	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	8.5	5.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	89.1	8.9	3.7
PFV-LOS-LIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.0	5.1	6.3	6.9	6.5	7.0	6.5	5.3	3.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	7.0	2.2
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.4	1.0
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.1	0.8
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.0	0.0	0.0	0.0	35.1	3.1	1.5
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	6.3	6.3	6.3	6.2	6.1	6.2	6.2	5.9	4.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

[illegible]

26-02-2025

26-02-2025

	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-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.3	8.1	8.6	8.6	8.5	8.4	8.3	8.2	7.7	5.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	80.8	8.6	3.4
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.4	1.0
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.9	1.1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.4	5.4	5.5	5.5	5.4	5.3	5.2	5.1	5.0	4.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	5.5	2.2
PMGD-PFV-CENTAUR0-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.2	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.5	7.5	7.4	6.3	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	74.2	7.6	3.1
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.4	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.3	0.5
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.0	0.8
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.8	1.1
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.2	2.2	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.2	0.5
PFV-TAMANGO	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	5.9	10.0	10.0	10.0	7.5	0.3	0.0	0.0	0.0	44.7	10.0	1.9
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.8	0.7
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.5	0.6
PFV-PEUMO-YUNGAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GENOVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	7.6	7.8	8.0	7.9	6.3	8.0	7.9	5.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	64.2	8.0	2.7
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.2	5.9	6.3	4.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	6.3	1.8
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.7	2.0	2.1	2.1	1.9	1.6	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.1	0.6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.6	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.2	7.9	5.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	85.6	9.0	3.6
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.6	0.8
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	0.4	8.4	8.4	8.3	8.3	8.4	8.1	6.3	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	58.7	8.4	2.4
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	8.0	8.0	7.9	8.0	8.0	7.7	5.6	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	58.7	8.0	2.4
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.3	0.4
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	7.4	7.3	7.3	7.3	7.3	7.1	5.4	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	54.6	7.4	2.3
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	4.6	5.9	6.3	6.3	6.3	6.2	5.6	4.1	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	6.3	2.2
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	7.5	7.4	7.3	7.1	6.8	6.4	5.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	53.9	7.5	2.2
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.0	0.7
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.0	7.4	7.6	7.5	7.4	7.3	7.3	7.3	7.2	6.0	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	75.4	7.6	3.1
PFV-VENTURADA	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	7.4	7.4	7.4	7.4	7.3	5.9	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	45.9	7.4	1.9
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.5	1.0
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	2.1	2.2	2.3	2.3	2.1	2.0	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.3	0.8
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.6	0.4
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.1	0.8
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.2	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	2.2	0.4
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.5	0.9
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.4	1.0
PMGD-PFV-TES-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	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.6	0.0
PMGD-PFV-ALTODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.2	3.0	3.3	3.4	3.4	3.3	3.2	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	3.4	1.1
PMGD-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.1	8.6	8.9	8.8	8.7	8.6	8.5	8.5	8.3	6.4	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	86.0	8.9	3.6
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	2.4	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.9	8.1	8.7	8.6	8.2	7.4	6.5	5.4	4.5	3.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	69.0	8.7	2.9
PMGD-PFV-CHILLAN-HUAMBALI-HIPER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0					

26-02-2025

26-02-2025

	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-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.1	0.9
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.1	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	70.0	6.6	2.9
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.8	8.8	8.4	5.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	80.8	9.0	3.4
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.4	8.1	8.4	8.4	8.3	8.2	8.1	7.9	7.6	6.6	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	83.4	8.4	3.5
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.2	5.3	5.4	5.3	5.2	5.1	5.0	4.7	1.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	49.6	5.4	2.1
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	8.0	8.0	7.9	7.7	1.6	0.0	0.4	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	41.8	8.0	1.7
PMGD-PFV-COLIBRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.6	0.2
PMGD-PFV-VELASCO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	0.9	0.4
PMGD-PFV-CHACAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.0	2.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	36.2	3.5	1.5
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	7.9	8.0	7.9	7.8	7.8	7.8	7.3	4.9	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	62.0	8.0	2.6
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.9	8.4	8.8	8.6	8.5	8.3	8.1	8.0	7.8	4.9	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	79.9	8.8	3.3
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.8	1.8	1.6	1.8	1.8	1.8	1.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.8	0.6
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	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	0.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	1.7	0.1
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	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	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.5	0.5
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	4.1	4.2	4.3	4.3	4.3	4.4	4.3	4.0	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	39.7	4.4	1.7
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.6	2.6	1.6	1.4	2.5	2.6	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.6	1.0
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	2.7	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	2.7	0.3
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	4.2	5.8	6.9	7.4	5.1	0.0	0.0	2.5	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5	7.4	1.6
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	2.1	2.4	2.6	2.5	2.3	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	1.9	2.4	2.4	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.4	1.0
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	1.5	0.0	0.1	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.2	0.7
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.1	1.7	2.2	2.1	2.0	2.1	1.9	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.2	0.7
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.8	0.6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.5	0.1
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	2.3	0.2
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.0	0.4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.4	0.9
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.8	1.1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.1	0.9
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.1	2.3	2.4	2.4	2.2	1.9	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.6	1.9	2.1	2.2	2.0	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.2	0.7
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.8	8.3	8.5	8.6	8.5	8.5	8.4	8.5	8.1	5.5	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	82.8	8.6	3.4
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	5.4	5.3	5.2	3.9	1.3	0.1	0.0	0.0	23.6	5.4	1.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	10.2	31.5	50.7	65.4	75.2	80.9	75.1	72.5	61.0	43.4	22.1	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	592.5	80.9	24.7
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.9	2.3	2.4	2.5	2.3	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.5	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.7	0.6
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	3.6	7.9	8.3	8.3	8.3	8.3	8.4	8.5	6.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.4	8.5	3.0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	7.6	7.6	7.4	7.0	4.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	7.6	1.8
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.6	7.4	7.9	8.1	8.0	8.0	7.9	7.8	7.3	5.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	8.1	3.1
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.0	7.2	7.4	7.6	7.7	5.1	5.3	7.7	7.4	5.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	7.7	3.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.6	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	89.5	9.0	3.7
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	6.0	5.9	5.9	5.9	5.9	4.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	38.8	6.0	1.6
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.6	0.9
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	0.6	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.5								

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	7.6	7.8	7.6	7.8	7.7	7.8	7.6	5.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	7.8	2.6
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.0	5.9	6.3	6.6	6.7	6.7	6.6	6.4	5.9	4.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.6	6.7	2.6
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	0.0	0.0	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-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.5	8.6	8.8	8.7	8.6	8.4	8.4	8.4	8.2	7.0	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	86.1	8.8	3.6
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	4.3	8.4	8.2	8.0	7.8	7.8	7.9	7.8	5.9	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	71.2	8.4	3.0
PFV-LEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	7.7	20.8	7.9	5.9	4.9	3.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	68.7	20.8	2.9
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.2	0.9
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.4	0.9
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.2	0.9
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	1.8	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.4	0.9
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.6	3.7	5.1	5.1	5.0	4.8	4.7	4.7	4.7	4.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	47.8	5.1	2.0
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.7	8.7	7.7	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	92.9	9.0	3.9
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	3.0	3.4	4.0	4.5	4.9	5.0	5.0	4.9	4.2	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	42.8	5.0	1.8
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.5	2.1	1.6	1.5	2.5	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.5	0.7
PFV-TARANTO	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	1.6	7.4	4.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	7.4	0.7
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.1	5.2	5.5	5.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.0	3.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	5.5	2.2
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	2.0	2.2	2.1	1.7	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.2	0.4
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	4.6	6.2	7.3	7.8	7.7	7.1	6.1	4.5	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	57.8	7.8	2.4
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.4	0.9
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	6.2	6.2	6.1	5.8	5.4	5.0	4.6	3.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	48.6	6.2	2.0
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	4.9	5.1	5.2	5.1	5.0	5.0	5.0	4.9	3.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	5.2	2.0
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.5	7.8	7.7	7.6	5.2	4.6	7.3	7.1	5.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	7.8	2.7
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.3	5.5	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.6	4.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	5.8	2.3
PFV-SAN-ANTONIO	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	3.2	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	3.2	0.8
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	1.3	1.7	2.1	2.3	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.3	0.7
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.0	0.3
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0
PFV-LO_BOZA	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.5	2.4	1.4	1.5	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.5	0.5
PMGD-PFV-SANTA-PAAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.1	6.7	6.8	6.7	6.5	6.4	6.4	6.3	6.2	5.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	66.3	6.8	2.8
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	30.3	30.8	30.8	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	23.6	23.5	23.7	212.1	30.8	8.8
BESS-URIBE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	16.0	8.0	0.7
BESS-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	19.8	21.1	21.1	21.1	83.6	21.1	3.5	
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-ANDRES	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	7.1	7.2	7.0	6.7	3.4	0.9	0.1	0.0	11.3	12.4	12.4	70.4	12.4	2.9
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	42.7	39.9	1.2	0.0	85.6	42.7	3.6
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	49.5	27.9	0.0	0.0	0.0	77.9	49.5	3.2
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALFALFAL-VR2	0.0	24.9	30.0	39.0	40.9	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	0.0	6.3	20.0	20.0	20.0	20.0	221.1	40.9	9.2
BESS-ANDES-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	34.0	34.0	34.0	132.3	34.0	5.5	
BESS-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	49.9	49.9	49.9	149.8	49.9	6.2
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.7	51.5	24.0	0.0	0.0	76.4	51.5	3.2
BESS-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.9	20.0	20.0	60.2	20.0	2.5	
ARICA-GMAR_DIESEL	4.7	4.7	5.0	4.3	4.2	4.2	4.3	4.3	5.2																		

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
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	11.0	10.4	10.6	11.2	11.8	12.2	12.7	9.6	4.0	3.1	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	96.5	12.7	4.0
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.2	8.1	10.2	10.2	17.1	20.1	20.1	20.2	8.2	0.0	0.0	13.9	20.2	20.1	20.2	20.1	215.2	20.2	9.0
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	20.0	80.0	88.0	89.0	88.0	88.0	59.0	21.0	30.0	45.0	61.0	0.0	0.0	0.0	0.0	669.0	89.0	27.9
KELAR-TG1_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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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_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	0.0	0.0	0.0	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	350.1	428.0	391.0	281.5	1450.6	428.0	60.4
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	0.0	0.0	0.0	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	0.1	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	15.2	40.4	51.4	66.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	174.7	66.1	7.3
KELAR-TG2_TG2_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	0.0	0.0	0.0	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	80.5	0.0	0.0	0.0	80.5	80.5	3.4
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	69.3	0.0	0.0	36.3	76.3	218.9	76.3	9.1
ANGAMOS-ANG2_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-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	11.4	0.0	1.1	30.3	41.4	41.3	41.2	41.0	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	219.8	41.4	9.2
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	61.0	83.2	127.4	175.7	224.4	227.8	230.1	229.4	1358.9	230.1	56.6	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	0.0	0.0	0.0	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	3.0	5.2	7.0	6.9	7.0	7.0	7.0	45.1	7.0	1.9	1.9
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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+0.5TV1C_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
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	250.8	318.8	569.6	318.8	23.7
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

[illegible]

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
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-AGOREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPTCISSUE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	7.3	0.5
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	114.0	84.0	60.0	57.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.0	112.0	108.0	108.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	687.0	114.0
CANDELARIA-2	114.0	82.0	60.0	58.0	0.0	0.0	2.0	68.0	122.0	76.0	74.0	60.0	100.0	110.0	104.0	98.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1128.0	122.0
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	26.0	88.0	88.0	76.0	62.0	340.0	88.0	
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	28.0	88.0	88.0	78.0	62.0	344.0	88.0		
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	9.3	9.7	9.3	9.2	8.3	10.7	9.8	10.9	10.6	10.7	8.7	10.9	11.0	10.6	11.2	11.3	10.9	177.9	11.3	7.4
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
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	0.2	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	1.0	0.3	0.0	1.5	1.0	0.1
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	8.9	31.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	11.3	0.0	2.5	15.8	96.8	31.0	4.0
TENO_GAS_50	37.9	37.7	38.5	9.1	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	17.2	37.5	38.1	17.6	1.5	235.1	38.5	9.8
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	11.8	0.0	30.2	28.2	28.2	25.3	24.6	23.3	18.9	24.6	28.5	29.8	29.3	28.6	344.7	30.2	14.4
MAULE	5.4	0.7	0.7	0.7	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	0.0	7.5	5.4	0.3
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	0.1	1.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.0	9.3	1.4	0.4
CONSTITUCION-1-ELEK	8.0	8.1	8.0	7.9	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	32.5	8.1	1.4
CELCO_COGEN	2.5	4.7	5.2	3.8	2.3	3.1	4.2	3.9	4.8	5.4	5.4	4.9	4.9	4.3	5.7	5.9	6.9	4.9	3.0	4.2	4.9	3.8	5.0	5.0	108.7	6.9	4.5
SAN-JAVIER-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
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	0.3	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.0	10.1	1.4	0.4
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	4.1	6.8	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	6.2	3.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	9.0	3.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.6	0.7	0.5	0.0	0.0	0.9	0.9	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	5.8	0.9	0.2
NUEVAALDEA-1_COGEN	2.9	3.5	4.1	4.1	5.1	4.6	4.1	4.5	4.3	4.4	4.3	4.2	3.0	4.6	4.0	4.4	3.7	4.7	5.4	5.0	4.9	5.2	5.1	5.1	105.1	5.4	4.4
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	30.9	30.7	30.3	31.3	30.9	30.4	34.1	0.0	32.9	31.9	31.9	32.6	32.6	34.2	37.8	37.0	37.4	39.0	35.3	38.3	37.4	35.3	35.9	38.7	786.7	39.0	32.8
LAJAEVE	4.4	4.7	4.3	4.7	4.4	4.4	4.4	4.5	2.8	1.9	1.9	3.8	3.5	3.9	3.1	3.8	3.5	3.5	3.6	3.7	3.8	4.4	3.8	4.0	90.6	4.7	3.8
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	53.4	53.2	53.4	17.6	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	14.3	52.3	48.7	35.0	0.0	327.9	53.4	13.7
YUNGAY-3_GNA	53.5	53.4	53.5	16.8	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	0.0	0.0	13.4	53.6	53.7	36.1	0.0	334.0	53.7	13.9
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	19.4	23.4	21.8	23.4	38.2	47.9	41.8	44.8	44.8	44.5	44.7	48.5	51.6	47.4	40.5	42.8	51.3	52.0	37.5	22.6	9.5	14.0	19.3	15.9	847.3	52.0	35.3
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	25.8	3																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

[illegible]

	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
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
SKRETETING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COLACO-PARGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	1.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.6	2.7	60.2	2.7	2.5
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	0.0	-0.1	-5.4	-34.4	-55.9	-63.3	-54.4	-101.4	-141.9	-133.4	-128.5	-131.1	-231.9	-259.6	-117.6	-10.9	83.7	226.9	197.1	68.3	-76.8	-174.6	-242.3	-337.8	-1725.1	226.9	-71.9
CHANGOS->CUMBRES C2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.3	195.3	66.7	-78.3	-175.8	-243.4	-338.6	-487.7	195.3	-20.3
CUMBRES->CHANGOS C1	0.0	5.7	16.9	51.0	78.9	96.7	93.4	154.2	200.8	194.3	192.2	208.7	352.0	321.1	83.7	0.8	-79.5	-292.1	-317.9	-182.1	29.0	163.6	76.1	166.1	1613.6	352.0	67.2
CUMBRES->CHANGOS C2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	82.8	-0.2	-80.6	-293.7	-319.7	-183.7	28.0	163.1	75.4	165.7	-323.3	165.7	-13.5
TOTAL HORA.	5134.3	5002.0	4864.6	4751.3	4767.7	4863.2	5178.7	5791.4	6574.2	7099.7	7395.5	7686.3	8116.0	8371.8	8338.7	8283.1	8051.7	7733.9	7620.0	7841.8	8205.2	8359.6	8269.3	8021.5	166,321		
TOTAL HORA. SING	117	30	24	24	39	55	134	195	277	331	530	576	642	731	1091	1370	1566	1964	2118	1926	1741	1636	1579	1465	20,159		
TOTAL SEN	5251	5032	4889	4775	4807	4918	5313	5986	6851	7431	7925	8263	8758	9102	9430	9653	9618	9698	9738	9768	9946	9995	9848	9486	186,481		
CONS. PROPIOS	130	133	133	138	135	134	137	137	137	137	137	137	109	109	109	113	135	128	128	132	132	132	138	136	3,130		
CONS. PROPIOS SING	17	17	11	9	8	9	9	9	14	11	16	16	15	15	15	15	19	14	42	43	36	40	49	43	490		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	0	0	-5	-34	-56	-63	-54	-101	-142	-133	-128	-131	-232	-260	-118	-11	84	313	392	135	-155	-350	-496	-676	-2,213		
PERDIDAS APROX.	117	112	105	99	99	103	117	143	182	212	230	249	272	288	295	299	287	282	279	277	282	279	263	235	5,107		
PERDIDAS APROX. SING	-7	-1	-1	-4	-6	-8	-12	-18	-23	-24	-29	-30	-31	-30	-25	-19	-14	-3	1	6	15	23	30	39	-170		
DEMANDA APROX.	4886	4758	4621	4480	4477	4563	4870	5410	6113	6617	6900	7170	7503	7715	7817	7860	7713	7637	7605	7568	7636	7598	7382	6973	155,872		
DEMANDA APROX. SING	107	14	20	53	93	117	191	305	427	478	672	722	889	1005	1219	1384	1477	1640	1683	1743	1844	1923	1986	2060	22,061		
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 :	8371.8	8372

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
26 de febrero de 2025

26-02-2025													SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:07:00	-	PENON	PENON_DIESEL	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
00:20:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_GAR	84	DN	-	PCP	PCP	OM	-	-	-	-	AS ANDES	-	-	
00:42:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada TG.	-	-	-	COLBUN	-	-	
01:06:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	-	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	COLBUN	-	-	
01:51:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	N	-	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:53:00	-	SALVADOR	SALVADOR_DIESEL	5	N	-	LC	MT	-	OM	-	-	-	SALVADOR	-	-	
01:53:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	3	N	-	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:54:00	-	ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	0	N	-	-	PS	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
01:57:00	-	ANTIHUE-2	ANTIHUE-2_DIESEL	0	N	-	-	PS	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
02:06:00	-	ANTIHUE-2	ANTIHUE-2_DIESEL	0	DN	-	-	PS	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
02:07:00	-	ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	-	DN	-	-	PS	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
02:10:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-	
02:10:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	-	-	PS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-	
02:12:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	-	-	PS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-	
02:12:00	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	-	DN	-	DLC	PS	-	OM	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-	
02:13:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	-	-	PS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-	
02:29:00	-	SALVADOR	SALVADOR_DIESEL	0	DN	-	DLC	PS	-	OM	F/S	-	-	SALVADOR	-	-	
02:29:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	0	DN	-	DLC	PS	PCP	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:09:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	160	N	-	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG.	-	-	COLBUN	-	-	
03:10:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	N	-	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
03:11:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	-	-	OT	-	OM	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
03:13:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1_sinv	35	N	-	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2_sinv	35	RD	-	-	PC	-	OM	-	N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3_sinv	28	LF	-	-	PC	PCP	OM	-	N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3_sinv	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	-	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	RALCO-1	RALCO-1_sinv	90	N	-	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	-	-	LC	MT	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
03:13:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	N	-	-	LC	MT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	
03:13:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	-	-	LC	MT	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
03:13:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2_sinv	100	N	-	-	-	MT	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
03:13:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	-	-	PC	CF	OM	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-	
03:13:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	80	N	-	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-	
03:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	80	N	-	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-	
03:13:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	-	-	PC	-	OM	F/S TG	-	-	COLBUN	-	-	
03:13:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GN_A	68	N	-	-	MT	MTP	OM	CSG	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
03:13:00	-	SANSDIRO-1	SANSDIRO-1_TG1_GN_A	220	RD	-	-	PC	-	OM	-	U2024000720	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI-BL2-BL3-BL4_COGEN	50	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	
03:13:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2_TG1_GN_A	208	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-	
03:13:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	-	PC	PCP	OT	-	U2024001220 - F20250200xxx	-	ESCUADRON	-	-	
03:13:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI-BL2_COGEN	26	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	-	
03:13:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	
03:13:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	11	N	-	-	PC	-	OT	-	-	-	STS	-	-	
03:13:00	-	CEICO	CEICO_BLI_COGEN	8	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	
03:13:00	-	ELTORO-1	ELTORO-1_sinv	2	N	-	-	CI	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	ELTORO-2	ELTORO-2_sinv	36	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	ELTORO-3	ELTORO-3_sinv	36	N	-	-	CI	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	VINALES	VINALES_BLI-BL2_COGEN	22	N	-	-	OT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	
03:13:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI-BL2-BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	
03:13:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	-	PC	-	OT	-	-	-	KDM	-	-	
03:13:00	-	NUBEVALEDA-3	NUBEVALEDA-3_BLI-BL2-BL3_COGEN	37	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	
03:13:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
03:13:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-	
03:13:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	N	-	-	PS	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-	
03:13:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	N	-	-	PS	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-	
03:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	126	N	-	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:13:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	30	N	-	LC	CI	-	SS	-	-	-	ENLASA	-	-	
03:18:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DN	-	DLC	PS	-	OM	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
03:19:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	-	-	PS	-	OM	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
03:25:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	-	-	PS	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-	
03:26:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	-	-	PS	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-	
03:32:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	-	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	
03:50:00	-	RALCO-1	RALCO-1_sinv	0	N	-	-	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:55:00	-	RALCO-1	RALCO-1_sinv	0	DN	-	-	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:56:00	-	ELTORO-2	ELTORO-2_sinv	51	N	-	-	CI	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:56:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	-	DLC	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	
03:58:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	
04:01:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0	N	-	LC	PS	-	OM	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-	
04:01:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	N	-	-	PS	-	OM	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-	
04:07:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	-	-	PS	-	OM	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-	
04:10:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0	DN	-	DLC	PS	-	OM	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-	
04:14:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	N	-	-	LC	PS	-	OM	-	-	COLBUN	-	-	
04:28:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	-	-	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	
04:31:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG2A_TG2A_GNL_E	63	N	-	-	LC	MT	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:51:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	-	-	LC	PS	-	OM	-	-	COLBUN	-	-	
04:51:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	-	-	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	
05:12:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160	N	-	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TV.	-	-	COLBUN	-	-	
05:51:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO_COGEN	16	N	-	-	PC	CF	OM	Sincronizada	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-	
06:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:18:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	-	PP	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:20:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	
06:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:20:00	-	RAPEL	-	0	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:23:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO_COGEN	16	N	-	-	LC	PC	CF	OM	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-	
06:23:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:30:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	-	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-	
06:30:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
06:36:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	-	DLC	PS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-	
06:36:00	-	RAPEL-2	RAPEL	58	DN	-	-	PP	MTP	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:36:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	DN	-	-	PP	MTP	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:36:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	-	PP	PCP	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:37:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	63	LF	-	-	PMT	PCP	SS	SS	-	-	U2019001953 - U2021001953 - U2022001252 - U2024001947	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	
06:40:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	N	-	-	MT	MTP	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:41:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	-	PC	MTP	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:41:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	N	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:42:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	-	-	PMT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	
06:48:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	-	-	MT	-	OM	-						

26-02-2025																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:07:00	-	PENON	PENON DIESEL	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
07:48:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:02:00	-	-	COLBUN simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
08:02:00	-	COLBUN-2	COLBUN simv	237	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
08:02:00	-	COLBUN-1	COLBUN simv	237	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
08:24:00	-	SANISDRO-2	TG1+TV1 GN A	-	N	-	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30:00	-	TARAPACA-TGTAR	TARAPACA-TGTAR DIESEL	5	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	95	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	-	-	-	KELAR	-	-		
09:15:00	-	-	QUINTERO-2 GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
09:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:15:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES simv	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	20	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-		
09:15:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	0	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	N	U2024001347	ENEL GENERACION	-	-		
09:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN simv	100	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
09:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	N	-	MT	PCP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:15:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS GN A	68	N	-	MT	MTP	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
09:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:15:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	60	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN simv	100	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
09:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	PCP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:26:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	FS	PCP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN simv	0	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
09:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN simv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
09:47:00	-	PANGUE-2	PANGUE BALCO simv	20	N	-	MT	MTP	RE	MT EVENTUAL	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:51:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-		
09:52:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
09:52:00	-	-	TRAPEN DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	-	-	-		
09:54:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Cruellos	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	-	-	-		
09:54:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI1+BLI2+BLI3+BL4 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
10:13:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	18	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-		
10:18:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:20:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	95	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	KELAR	-	-		
10:23:00	-	COLBUN-2	COLBUN simv	0	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
10:25:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:34:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	10	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
10:39:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024002073	ENLASA	-	-		
10:53:00	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TG1+TV1 GN A	399	N	-	PC	-	OM	MT estable, sube a PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:53:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:53:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:53:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
10:59:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_B	91	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENGIE	-	-		
11:04:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	PMT	-	OM	-	-	-	U2024002075 - #20250200xxx	ENLASA	-	-		
11:05:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-		
11:12:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	50	N	LC	CI	-	OM	-	-	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	ENLASA	-	-		
11:13:00	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1 TG1 GN A	113	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000720	ENEL GENERACION	-	-		
11:44:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	PMT	PCP	OM	-	-	-	U2024002074 - #20250200xxx	ENLASA	-	-		

INFORME DIARIO

Miércoles 26 de Febrero del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	73.7	221.1	+199.98 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	43.1	45.3	+5.21 %	PMG
BESS Andes IV	457.8	132.3	-71.10 %		PMG HP MC2	12.6	13.3	+5.54 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	289.7	83.6	-71.15 %	LF	PMG HP MC3	9.6	7.2	-24.58 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	667.8	124.5	-81.36 %		PMG HP Mariposas	72.0	65.4	-9.17 %	PMG
BESS Angamos	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	48.0	59.1	+23.17 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	116.4	125.7	+8.01 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	60.2	-77.23 %		PMG HP Palacios	29.0	16.0	-44.80 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	64.7	+0.06 %	PMG
BESS Coya	432.0	149.8	-65.33 %		PMG HP Pulelfu	62.4	60.3	-3.37 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	16.0	-49.98 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	66.9	-5.45 %	PMG
BESS Don Humberto	92.5	76.4	-17.49 %	RO	PMG HP Renaico	94.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	77.9	-35.06 %		PMG HP Río Huasco	38.7	29.1	-24.74 %	PMG
BESS La Cabaña	163.2	85.6	-47.55 %		PMG HP San Clemente	103.2	104.5	+1.26 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	141.4	146.6	+3.66 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	1.1	6.6	+479.55 %		PMG PFV Antay	84.5	70.6	-16.50 %	PMG
BESS Salvador	233.7	0.0	-100.00 %		PMG PFV Caracas II	59.6	41.8	-29.86 %	PMG
BESS San Andrés	199.7	0.0	-100.00 %		PMG PFV Castilla	15.9	16.3	+2.77 %	PMG
BESS Tamaya	500.6	101.7	-79.69 %		PMG PFV Chercan	51.9	43.0	-17.25 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV De los Andes	74.9	1.3	-98.24 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	67.7	4.2	-93.74 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	88.7	-76.91 %		PMG PFV Don Oscar	53.4	46.3	-13.39 %	PMG
HE Angostura	1145.0	1044.0	-8.82 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3783.6	3795.4	+0.31 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	23.5	24.3	+3.04 %	PMG
HE Canutillar	2797.7	3623.0	+29.50 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	482.8	1368.7	+183.50 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	3.4	-58.83 %	PMG, P
HE Colbún	3059.0	4101.0	(*) +34.06 %		PMG PFV Lucas Solar	50.0	52.0	+4.12 %	PMG
HE El Toro	6825.1	6336.3	-7.16 %	RO	PMG PFV Machicura	89.7	54.6	-39.13 %	PMG
HE Los Córdobes	2361.6	1027.4	(*) -56.50 %	P	PMG PFV North West	89.0	81.9	-7.95 %	PMG
HE Machicura	648.0	648.0	-	MM, LF, RO	PMG PFV Palermo	79.6	61.9	-22.23 %	PMG
HE Pangué	1354.2	2200.9	+62.52 %	RO	PMG PFV Pataguilla	7.8	59.0	+661.68 %	PMG
HE Pehuenche	1987.3	4055.6	(*) +104.07 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	266.0	235.4	-11.52 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.2	15.2	+0.02 %	PMG
HE Ralco	1940.2	4054.6	(*) +108.98 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.7	-33.64 %	PMG
HE Rapel	773.0	4064.0	(*) +425.75 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	93.8	87.9	-6.29 %	PMG
HP Abanico	738.2	720.0	-2.46 %	RO	PMG PFV Quilmo	85.9	86.0	+0.14 %	PMG
HP Alfalfal	1953.5	3260.8	(*) +66.92 %	RO	PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV SDGx01	9.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	499.2	421.3	-15.60 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	69.3	2.6	-96.21 %	PMG
HP Blanco	779.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Teno Solar	48.4	48.5	+0.08 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	84.0	81.3	-3.21 %	
HP Carilafquen	264.0	289.7	+9.75 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1538.6	1941.4	+26.18 %	
HP Chapiquina	147.0	89.7	-38.98 %	
HP Convento Viejo	93.6	86.2	-7.94 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	148.8	144.6	-2.82 %	
HP Curillinque	1425.3	1529.6	+7.32 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	570.0	509.9	-10.54 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	280.0	304.2	+8.64 %	
HP Guayacán	237.7	240.6	+1.22 %	
HP Hornitos	0.0	613.2	GNP	DF
HP Isla	1143.1	1229.9	+7.60 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	539.0	433.4	-19.59 %	
HP La Confluencia	1971.2	2195.6	+11.38 %	RO
HP La Higuera	2275.0	2553.2	+12.23 %	RO
HP La Mina	435.5	252.2	-42.09 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	
HP Lican	99.0	114.2	+15.33 %	MM
HP Lircay	456.0	419.0	-8.11 %	DF
HP Loma Alta	635.0	611.6	-3.70 %	RO
HP Los Hierros	8.0	0.0	-100.00 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	75.9	94.9	+24.91 %	RO
HP Los Quilos	614.0	508.6	-17.17 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	131.0	134.9	+3.01 %	
HP Mocho	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	698.4	204.5	-70.72 %	
HP Peuchen	192.0	187.9	-2.12 %	
HP Providencia	24.0	40.0	+66.67 %	
HP Pullinque	239.0	127.3	-46.73 %	
HP Puntilla	391.6	356.6	-8.94 %	RO
HP Queltehues	965.0	931.3	-3.50 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	10.9	+13.33 %	
HP Rucatayo	208.0	265.0	+27.41 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	56.2	+6.44 %	
HP San Andres	921.0	873.3	-5.18 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	1177.4	-27.23 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	156.7	133.0	-15.11 %	
HP Volcán	271.4	169.1	-37.70 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	75.5	82.8	+9.61 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	79.0	85.6	+8.40 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	29.6	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	7.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.2	108.7	+8.49 %	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
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4690.6	218.9	(*) -95.33 %	RO
TER Angamos-ANG2	4745.2	0.0	(*) -100.00 %	RO
TER Antihue	0.0	193.7	GNP	
TER Arauco	408.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	288.0	264.9	-8.04 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	74.3	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	9.6	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	7.1	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	4417.9	1963.1	(*) -55.56 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	1958.5	2649.1	+35.26 %	LF, RO
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	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	414.7	639.8	+54.28 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	149.0	+24.20 %	
TER Campiche	4578.6	515.0	(*) -88.75 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	340.0	GNP	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	687.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	344.0	GNP	
TER Candelaria 2 Gas Arg	360.0	1128.0	+213.33 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	12.0	73.8	+515.08 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	923.4	307.5	-66.70 %	LF	TER Cholguán	0.0	0.2	GNP	DF
PE Atacama	518.5	193.3	-62.71 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	599.1	148.1	-75.28 %		TER Cochrane-CCH1	4319.2	0.0	(*) -100.00 %	RO
PE Cabo Leones 1	229.7	137.1	-40.32 %		TER Cochrane-CCH2	4447.2	0.0	(*) -100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	227.2	90.7	-60.10 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	255.8	186.2	-27.19 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1180.0	+139.84 %	
PE Calama	1283.3	746.6	-41.83 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	775.3	372.7	-51.93 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	15.1	2.5	-83.32 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	134.2	42.4	-68.40 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-	P	TER Colmito Gas Arg	0.0	1071.5	(*)GNP	
PE Cerro Tigre	757.9	854.7	+12.76 %		TER Combarbala	0.0	35.9	GNP	
PE Cuel	302.1	272.7	-9.74 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	350.3	69.2	-80.25 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	MM
PE El Maitén	92.8	0.0	-100.00 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1738.2	471.9	(*) -72.85 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	2025.7	291.8	(*) -85.60 %		TER Degañ 2	0.0	36.3	GNP	
PE Kallpa	874.0	687.2	-21.38 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1674.7	1269.9	-24.17 %		TER El Peñón	5.2	110.2	+2020.00 %	
PE La Estrella	192.5	161.0	-16.37 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	521.6	562.3	+7.80 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	92.9	11.8	-87.32 %		TER Energía Pacífico	374.4	177.9	-52.48 %	LF
PE Llanos del Viento	781.4	724.1	-7.34 %		TER Escuadrón	16.5	63.4	+284.48 %	LF
PE Lomas de Duqueco	637.7	0.0	-100.00 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	350.4	286.3	-18.28 %		TER Esperanza-DS2	0.0	1.5	GNP	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	119.6	61.2	-48.88 %		TER Guacolda 1	2270.0	0.0	(*) -100.00 %	LF, RO
PE Los Olmos	1348.6	1269.9	-5.83 %		TER Guacolda 2	2200.0	2060.3	-6.35 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1185.4	0.0	(*) -100.00 %		TER Guacolda 3	2589.4	2580.7	-0.34 %	RO
PE Malleco Sur	1381.3	0.0	(*) -100.00 %	P	TER Guacolda 4	2530.4	2258.9	-10.73 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2549.6	2524.6	-0.98 %	RO
PE Mesamavida	673.2	693.4	+3.01 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	106.0	13.9	-86.90 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	525.0	0.0	-100.00 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	970.3	510.7	-47.37 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	0.0	-	LF
PE Punta Palmeras	98.8	61.3	-37.93 %		TER Kelar Diésel	0.0	2374.8	(*)GNP	
PE Punta Sierra	341.4	93.3	-72.67 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	317.3	36.8	-88.41 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1455.3	1090.2	-25.09 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2186.0	1403.9	-35.78 %		TER Laja Energía Verde	202.1	90.6	-55.16 %	
PE San Gabriel	2801.1	1720.0	(*) -38.60 %		TER Lautaro I	514.2	620.7	+20.71 %	RO
PE San Juan	195.1	309.0	+58.38 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Matías	1099.2	554.6	-49.55 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	26.2	0.3	-98.85 %		TER Loma Los Colorados II	397.0	0.0	-100.00 %	
PE San Pedro 2	30.7	1.2	-96.09 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	395.6	724.5	+83.15 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	359.1	110.6	-69.20 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	245.7	132.6	-46.05 %		TER Los Pinos	0.0	338.0	GNP	
PE Talinay Poniente	265.0	77.4	-70.78 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	266.3	293.8	+10.34 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Tchamma	539.5	243.5	-54.88 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	2124.0	(*)GNP	
PE Tolpan Sur	1238.7	1234.8	-0.32 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	49.7	19.1	-61.53 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	36.8	GNP	
PE Ucuquer 2	39.4	45.0	+14.19 %		TER Masisa	220.0	0.0	-100.00 %	
PE Valle de los Vientos	466.5	190.2	-59.23 %		TER Mejillones-CTA	774.1	0.0	-100.00 %	
PFV Almeyda	203.1	307.7	+51.47 %		TER Mejillones-CTH	675.3	0.0	-100.00 %	
PFV Andes Solar	116.6	68.8	-40.97 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	442.1	135.9	-69.26 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	436.8	159.2	-63.56 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	504.5	194.7	-61.41 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4127.5	1578.7	(*) -61.75 %	RO
PFV Atacama Solar II	751.1	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	419.1	158.2	-62.25 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1131.3	265.3	-76.55 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	89.0	GNP	
PFV CEME 1	2556.1	699.0	(*) -72.65 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	1436.0	(*)GNP	LF
PFV Campos del Sol	2828.9	2817.5	-0.40 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	478.8	243.8	-49.08 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	574.1	0.0	-100.00 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4499.6	4664.4	+3.66 %	
PFV Cerro Dominador	476.8	70.6	-85.19 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	277.9	217.3	-21.80 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	832.1	395.4	-52.49 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7473.6	5877.0	(*) -21.36 %	
PFV Coya	932.3	565.6	-39.34 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	142.9	0.0	-100.00 %		TER Newen Gas Arg	0.0	61.1	GNP	
PFV Diego de Almagro Sur	1632.0	1643.8	+0.73 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1246.4	0.0	(*) -100.00 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	584.5	404.7	-30.77 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	687.3	54.1	-92.13 %		TER Nueva Aldea	1175.1	891.8	-24.11 %	
PFV Doña Carmen	244.1	12.2	-95.01 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	5.5	0.1	-98.18 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	664.9	649.1	-2.37 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	930.5	740.3	-20.44 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	883.0	1047.7	+18.66 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	0.0	155.0	GNP		TER Nueva Renca Gas Arg	6503.3	2719.0	(*) -58.19 %	
PFV Finis Terrae	1847.5	258.7	(*) -86.00 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	582.6	25.7	-95.60 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	45.1	GNP	MM
PFV Guanchoi	865.3	730.8	-15.54 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	315.5	275.7	-12.63 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	208.2	34.0	-83.67 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	536.5	573.2	+6.84 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	438.3	0.0	-100.00 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1236.8	1751.0	+41.57 %	
PFV La Huayca II	91.8	0.0	-99.99 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	620.4	598.5	-3.54 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.6	12.5	-0.56 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1856.0	(*)GNP	
PFV Lalackama	177.2	86.9	-50.97 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	56.0	30.8	-45.06 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1754.9	429.4	(*) -75.53 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	672.0	68.7	-89.77 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	6617.5	5338.8	(*) -19.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	680.0	796.1	+17.08 %	
PFV Los Loros	332.1	138.1	-58.42 %	
PFV Luz del Norte	992.7	664.7	-33.04 %	
PFV Malgarida	1464.6	246.1	(*) -83.20 %	
PFV María Elena	355.3	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	872.8	0.0	-100.00 %	
PFV Nuevo Quillagua	555.6	54.0	-90.29 %	MM
PFV Pampa Camarones	44.1	0.1	-99.82 %	
PFV Pampa Solar Norte	445.8	0.0	-100.00 %	
PFV Pampa Tigre	905.5	83.3	-90.81 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	39.1	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	52.4	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	848.2	662.9	-21.85 %	
PFV Rio Escondido	1120.7	13.2	(*) -98.82 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	199.9	96.0	-51.97 %	LF
PFV San Andres	74.9	53.2	-29.02 %	LF
PFV San Pedro	462.8	0.0	-100.00 %	
PFV Santa Isabel	1324.1	0.0	(*) -100.00 %	LF
PFV Santiago	748.0	592.5	-20.79 %	
PFV Sol de Lila	825.6	266.3	-67.74 %	LF
PFV Sol de los Andes	744.8	66.2	-91.11 %	
PFV Sol del Desierto	1411.0	285.4	(*) -79.78 %	
PFV Taira	1726.1	213.7	(*) -87.62 %	
PFV Tamango	348.8	44.7	-87.19 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1249.5	119.2	(*) -90.46 %	P
PFV Tamaya Solar	540.6	246.8	-54.34 %	
PFV Uribe Solar	481.5	0.0	-100.00 %	
PFV Usya	205.5	64.5	-68.61 %	LF
PFV Valle Escondido	945.2	54.6	-94.23 %	LF
PFV Valle del Sol	1232.2	284.6	(*) -76.90 %	
PFV Willka	608.6	184.4	-69.70 %	
PMG Cauquenes	82.5	82.6	+0.11 %	PMG
PMG HP Aillin	7.5	7.1	-5.69 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.4	0.0	-100.00 %	PMG, RO
PMG HP Callao	17.4	20.7	+19.02 %	PMG
PMG HP Carena	56.1	93.9	+67.38 %	PMG, DF, MM, RO
PMG HP Chiburgo	179.0	339.0	+89.39 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	65.6	-6.42 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	44.8	-18.84 %	PMG
PMG HP Juncalito	21.6	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6424.4	3426.0	(*) -46.67 %	
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	1173.4	847.3	-27.79 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	277.2	73.0	-73.67 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	1676.0	(*)GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	5.4	GNP	
TER Teno	0.0	96.8	GNP	
TER Teno Gas GLP	19.2	235.1	+1124.69 %	
TER Termopacifico	0.0	55.3	GNP	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	96.5	GNP	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	215.2	GNP	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	263.7	620.7	+135.38 %	
TER Trincao	116.3	185.0	+59.12 %	
TER Ujina Diésel	0.0	11.6	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	596.4	758.0	+27.11 %	
TER Viñales	411.9	344.7	-16.31 %	
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	327.9	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	334.0	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	229351.0	164372.4	-28.33 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	16.7	17.7	+6.06 %
PMGD HP Allipén	62.5	62.2	-0.47 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.8	+0.55 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	79.7	82.0	+2.80 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.0	23.0	-0.22 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	53.1	67.0	+26.14 %
PMGD HP Collil	35.3	37.9	+7.45 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	49.5	49.3	-0.41 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	39.4	51.0	+29.47 %
PMGD HP Dongo	27.9	27.5	-1.40 %
PMGD HP Donguil	0.2	0.2	+40.39 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	4.0	3.9	-1.42 %
PMGD HP El Agrio	2.0	2.1	+3.63 %
PMGD HP El Arrayán	-	20.1	-
PMGD HP El Atajo	22.7	23.1	+1.78 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.0	+0.80 %
PMGD HP El Canelo	48.3	51.1	+5.85 %
PMGD HP El Colorado	4.1	4.3	+3.16 %
PMGD HP El Diuto	61.4	60.1	-2.20 %
PMGD HP El Galpón	10.1	9.9	-2.21 %
PMGD HP El Llano	14.8	13.3	-10.15 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.1	15.0	-0.69 %
PMGD HP El Toro N°2	5.3	0.2	-97.01 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.7	23.7	+4.79 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	19.4	23.3	+19.77 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.6	-0.26 %
PMGD HP La Compañía II	34.4	33.8	-1.64 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.5	12.0	+4.44 %
PMGD HP Las Flores	14.0	15.9	+13.45 %
PMGD HP Las Vertientes	37.4	37.0	-1.07 %
PMGD HP Los Bajos	106.3	109.9	+3.39 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	3.3	4.4	+31.13 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	22.8	22.9	+0.09 %
PMGD PFV Lo Miguel	33.2	35.3	+6.30 %
PMGD PFV Lo Miranda	46.5	39.5	-15.10 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.1	19.2	+0.05 %
PMGD PFV Lockma	76.4	76.4	+0.01 %
PMGD PFV Loica	23.5	23.5	+0.13 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.0	21.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.9	11.1	-20.50 %
PMGD PFV Loncura	66.2	67.3	+1.67 %
PMGD PFV Loreto	20.3	20.3	-
PMGD PFV Los Banos	56.5	56.7	+0.33 %
PMGD PFV Los Cisnes	62.2	62.3	+0.06 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.0	26.4	-5.51 %
PMGD PFV Los Jotes	23.8	23.8	+0.04 %
PMGD PFV Los Lagos	16.9	16.9	+0.06 %
PMGD PFV Los Libertadores	62.3	53.7	-13.84 %
PMGD PFV Los Lirios	53.0	85.4	+61.13 %
PMGD PFV Los Magnolios	26.2	26.3	+0.08 %
PMGD PFV Los Molinos	89.5	86.5	-3.31 %
PMGD PFV Los Morros I	-	0.0	-
PMGD PFV Los Nogales	19.0	36.5	+92.36 %
PMGD PFV Los Paltos	20.9	18.4	-11.82 %
PMGD PFV Los Patos	24.9	25.3	+1.49 %
PMGD PFV Los Perales	17.8	17.8	+0.06 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.5	12.5	-
PMGD PFV Los Tauretes	20.9	20.9	-
PMGD PFV Los Tilos	27.1	25.5	-5.87 %
PMGD PFV Los Tordos	42.6	42.7	+0.07 %
PMGD PFV Luce Solar	21.2	23.0	+8.55 %
PMGD PFV Luders	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	29.9	29.9	+0.07 %
PMGD PFV Luna	22.6	15.6	-31.18 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	20.8	+1.31 %
PMGD PFV Macao	78.7	82.4	+4.67 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.8	8.8	+0.34 %
PMGD PFV Maikono	14.5	14.5	+0.07 %
PMGD PFV Maimalicán	71.5	71.8	+0.49 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.9	24.9	+0.12 %
PMGD PFV Malaquita II	83.3	85.5	+2.65 %
PMGD PFV Malinke	14.6	14.6	+0.07 %
PMGD PFV Malloco	20.7	20.7	-
PMGD PFV Malvilla	22.9	22.9	+0.04 %
PMGD PFV Manao	23.7	23.7	+0.04 %
PMGD PFV Mandinga	45.4	45.4	+0.18 %
PMGD PFV Marambio	21.2	21.2	-
PMGD PFV Marañón	80.0	80.0	+0.05 %
PMGD PFV Marchigue II	70.8	76.6	+8.13 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.9	17.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	1.0	1.0	+0.03 %
PMGD HP Maisán	1.9	1.9	-4.05 %
PMGD HP Mallarauco	79.2	66.2	-16.35 %
PMGD HP María Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	43.3	43.5	+0.29 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.3	4.9	+13.88 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	1.5	1.4	-5.15 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	31.2	28.5	-8.81 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.1	1.8	-65.34 %
PMGD HP Pichilonco	1.1	1.5	+35.74 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.8	25.5	+11.66 %
PMGD HP Purísima	2.6	2.5	-3.54 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	2.8	2.3	-18.22 %
PMGD HP Roblería	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.4	5.5	+0.40 %
PMGD HP Santa Isabel	7.2	6.8	-4.64 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.9	+0.03 %
PMGD HP Sauce Andes	10.8	10.7	-0.79 %
PMGD HP Trailelfú	4.1	4.2	+3.33 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	9.1	10.1	+10.74 %
PMGD HP Truful Truful	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	122.0	125.4	+2.71 %
PMGD PE El Nogal	111.7	76.6	-31.46 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	84.7	161.2	+90.31 %
PMGD PE Lebu III	55.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	8.9	68.2	+666.63 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	82.5	85.0	+2.97 %
PMGD PFV Albatros	11.6	11.7	+0.80 %
PMGD PFV Albor Solar	50.7	50.8	+0.14 %
PMGD PFV Alcaldesa	54.5	54.6	+0.11 %
PMGD PFV Alcon Solar	89.9	89.9	+0.04 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	34.1	+1024.42 %
PMGD PFV Alhué	52.2	52.3	+0.08 %
PMGD PFV Alianza	32.0	32.0	-
PMGD PFV Alicahue	29.6	19.7	-33.55 %
PMGD PFV Alto Bellavista	12.9	13.0	+0.23 %
PMGD PFV Alto Solar	23.0	19.6	-14.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marín	24.0	24.0	-
PMGD PFV María Dolores	75.6	81.7	+8.03 %
PMGD PFV María Pinto	22.2	22.2	+0.05 %
PMGD PFV Meco Chillán	60.2	54.4	-9.74 %
PMGD PFV Meli	57.3	57.3	+0.03 %
PMGD PFV Membrillo	21.3	21.3	+0.05 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.0	18.2	+1.22 %
PMGD PFV Milán A	23.2	23.3	+0.09 %
PMGD PFV Mitchi	91.4	91.2	-0.25 %
PMGD PFV Montt	23.7	19.3	-18.44 %
PMGD PFV Mostazal	78.0	79.3	+1.64 %
PMGD PFV Moya	80.4	52.3	-34.94 %
PMGD PFV Mutupín	58.6	58.7	+0.20 %
PMGD PFV Nahuén	89.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.7	42.3	+153.66 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.4	24.4	+14.07 %
PMGD PFV Newentun	56.9	56.9	+0.09 %
PMGD PFV Nihue	25.5	25.5	+0.08 %
PMGD PFV Norte Chico	17.5	15.6	-10.80 %
PMGD PFV Ocoa	30.1	14.8	-50.90 %
PMGD PFV Olivia	22.7	22.7	-
PMGD PFV Olivier	19.7	19.7	-
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	23.2	23.3	+0.17 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.5	21.5	+0.09 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	73.0	74.4	+1.92 %
PMGD PFV PAS1	71.9	88.0	+22.38 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.2	53.8	-26.48 %
PMGD PFV PSF Horizonte	42.9	42.9	+0.07 %
PMGD PFV PVP La Rosa	24.4	25.3	+3.82 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.6	22.6	+0.24 %
PMGD PFV Pachira	77.9	78.0	+0.10 %
PMGD PFV Paillihue	37.7	37.7	+0.11 %
PMGD PFV Paine	90.2	90.3	+0.10 %
PMGD PFV Palto Sunlight	73.1	73.1	+0.04 %
PMGD PFV Pama	14.2	14.4	+1.20 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	20.2	20.2	-
PMGD PFV Panquehue II	34.9	40.7	+16.38 %
PMGD PFV Paraguay	68.9	46.5	-32.55 %
PMGD PFV Paranal	15.6	16.9	+8.27 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.3	20.3	+0.10 %
PMGD PFV Parque Curicura	46.3	46.3	+0.09 %
PMGD PFV Parque El Olivar	77.2	79.3	+2.76 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	47.1	47.1	+0.02 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.3	75.4	+96.92 %
PMGD PFV Parque La Colonia	88.3	88.4	+0.06 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.7	74.7	+375.49 %
PMGD PFV Parque Nancagua	56.1	56.1	+0.05 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.8	79.8	+0.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.4	2.4	-82.07 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.8	19.9	-40.97 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.9	15.0	+0.64 %
PMGD PFV Anakena	64.3	64.4	+0.09 %
PMGD PFV Añahual	49.1	74.2	+50.97 %
PMGD PFV Antonia	23.7	23.7	-0.03 %
PMGD PFV Argomedo	62.7	62.8	+0.04 %
PMGD PFV Arica	43.0	88.6	+106.31 %
PMGD PFV Ariztía	14.3	14.3	+0.12 %
PMGD PFV Armazones	41.1	44.4	+7.99 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.8	19.8	+0.05 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	85.3	85.4	+0.18 %
PMGD PFV Avellano	49.3	49.6	+0.61 %
PMGD PFV Aviles	61.9	61.9	+0.07 %
PMGD PFV Axel Solar	15.2	15.2	+0.07 %
PMGD PFV Ayla	87.9	88.0	+0.03 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Barcelona	80.1	84.9	+6.07 %
PMGD PFV Belenos Til Til	87.3	87.3	+0.06 %
PMGD PFV Bellavista	20.9	19.5	-6.54 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	55.2	59.3	+7.41 %
PMGD PFV Berrueco	75.3	75.4	+0.15 %
PMGD PFV Blu	21.7	27.9	+28.30 %
PMGD PFV Buenas Yervas	52.8	52.8	+0.10 %
PMGD PFV Bulnes	18.7	17.7	-5.24 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.5	20.6	+0.15 %
PMGD PFV Bérnago	21.7	21.7	+0.05 %
PMGD PFV CE Caldera	50.7	52.0	+2.61 %
PMGD PFV CUARZO	-	7.8	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	83.8	83.9	+0.04 %
PMGD PFV Cabilsol	24.6	20.3	-17.41 %
PMGD PFV Cabimas	0.6	0.6	-
PMGD PFV Cabrero	45.7	46.8	+2.42 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	86.5	86.5	+0.00 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.2	+3.96 %
PMGD PFV Calama	85.1	94.2	+10.70 %
PMGD PFV Calle Larga	23.3	26.2	+12.43 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.3	22.3	+0.04 %
PMGD PFV Canelillo	19.0	19.0	+0.05 %
PMGD PFV Canesa	23.5	25.0	+6.34 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantera	23.0	23.0	+0.09 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.0	6.0	+0.17 %
PMGD PFV Caracoles	20.8	20.8	+0.14 %
PMGD PFV Caranca	15.9	15.2	-3.93 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.6	20.4	+3.79 %
PMGD PFV Parque San Javier	45.7	45.7	+0.03 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	89.6	66.4	-25.85 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	53.4	53.5	+0.06 %
PMGD PFV Pastrán	63.1	63.1	+0.05 %
PMGD PFV Patagua	71.5	71.5	+0.06 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	83.0	83.1	+0.05 %
PMGD PFV Pedreros	23.5	19.1	-18.68 %
PMGD PFV Pegasus	23.7	23.7	+0.17 %
PMGD PFV Pellin	76.7	76.8	+0.12 %
PMGD PFV Pelumpen	21.7	21.7	+0.05 %
PMGD PFV Penaflor	54.8	50.4	-7.91 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	21.4	21.4	+0.05 %
PMGD PFV Pepa	89.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pequen	20.9	20.9	+0.05 %
PMGD PFV Peralillo	26.3	28.7	+9.24 %
PMGD PFV Perséfone	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pesaro	22.6	22.6	+0.09 %
PMGD PFV Pica	2.6	3.7	+42.40 %
PMGD PFV Pichon	16.0	16.0	+0.19 %
PMGD PFV Picunche	66.8	66.9	+0.03 %
PMGD PFV Piduco	27.3	27.3	+0.18 %
PMGD PFV Pilpilen	21.5	20.5	-4.74 %
PMGD PFV Piquero	89.6	89.6	+0.01 %
PMGD PFV Pirque	21.4	24.1	+12.66 %
PMGD PFV Pitotoy	22.6	22.6	+0.04 %
PMGD PFV Pitra	26.8	26.8	+0.15 %
PMGD PFV Placilla	62.5	62.5	+0.06 %
PMGD PFV Playerito	24.8	24.8	+0.12 %
PMGD PFV Playero	25.2	25.2	+0.12 %
PMGD PFV Playeron	26.1	26.2	+0.08 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	77.1	79.2	+2.69 %
PMGD PFV Plomo Verano	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Población	22.8	5.3	-76.62 %
PMGD PFV Pocillas	17.5	23.9	+36.86 %
PMGD PFV Pomuyeto	22.9	22.9	+0.13 %
PMGD PFV Portezuelo	23.6	20.4	-13.47 %
PMGD PFV Pretty Field	13.7	13.7	+0.22 %
PMGD PFV Puangue	40.6	20.6	-49.21 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	23.6	23.6	+0.08 %
PMGD PFV Pueblo Seco	81.9	82.0	+0.11 %
PMGD PFV Puelche	23.9	23.9	+0.17 %
PMGD PFV Puente Solar	22.0	16.4	-25.38 %
PMGD PFV Pullali	23.3	19.6	-16.05 %
PMGD PFV Punta Baja	15.5	14.5	-6.05 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	59.0	59.5	+0.87 %
PMGD PFV Queltehue	22.9	22.9	+0.04 %
PMGD PFV Quemados	68.0	61.0	-10.24 %
PMGD PFV Quetena	84.3	84.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	56.5	56.6	+0.09 %
PMGD PFV Casuto	21.6	21.7	+0.52 %
PMGD PFV Catemu	15.7	11.2	-28.35 %
PMGD PFV Cato Solar	24.1	25.4	+5.49 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	22.7	16.8	-26.06 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.5	78.5	+0.06 %
PMGD PFV Cefalu Solar	18.8	20.1	+7.18 %
PMGD PFV Centauro Solar	77.9	78.1	+0.22 %
PMGD PFV Cetus	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	89.7	85.0	-5.24 %
PMGD PFV Chacaico	31.7	36.9	+16.50 %
PMGD PFV Chalinga	23.0	11.7	-49.07 %
PMGD PFV Champa	21.1	56.2	+166.11 %
PMGD PFV Chancon	19.4	20.5	+5.79 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.3	24.0	+3.29 %
PMGD PFV Chequen Solar	67.0	67.1	+0.04 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.6	61.6	+0.03 %
PMGD PFV Chilener	15.1	15.1	-
PMGD PFV Chillán Huambali	9.1	5.6	-38.61 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.7	19.6	-20.77 %
PMGD PFV Chinchorro	29.7	29.7	-
PMGD PFV Cholguan	20.3	21.0	+3.44 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.2	16.1	-0.92 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	47.8	47.8	+0.10 %
PMGD PFV Citrino	21.9	7.1	-67.52 %
PMGD PFV Ckilir	86.7	86.7	+0.01 %
PMGD PFV Clementina	28.6	28.6	+0.03 %
PMGD PFV Cocharcas	24.6	24.6	+0.13 %
PMGD PFV Cocinillas	19.4	19.5	+0.15 %
PMGD PFV Coinco	21.1	21.1	+0.05 %
PMGD PFV Colchagua	22.8	22.8	+0.04 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	88.1	88.1	+0.05 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.4	23.4	+0.04 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.3	28.3	+0.07 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.3	24.3	+0.04 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	23.5	+139.59 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.3	9.5	-15.73 %
PMGD PFV Corso	21.0	44.3	+110.90 %
PMGD PFV Cortijo	61.7	61.7	+0.06 %
PMGD PFV Covadonga	78.7	24.7	-68.59 %
PMGD PFV Coyunche	25.0	25.0	+0.16 %
PMGD PFV Crucero	28.7	22.4	-21.82 %
PMGD PFV Cruz	27.6	27.9	+0.88 %
PMGD PFV Curacavi	23.5	25.2	+7.22 %
PMGD PFV Curaco	64.6	69.3	+7.29 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.9	21.8	+29.19 %
PMGD PFV Dadinco	28.4	28.8	+1.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	21.5	21.5	+0.08 %
PMGD PFV Quilmo Solar	41.9	43.5	+3.94 %
PMGD PFV Quinantu	89.5	11.2	-87.49 %
PMGD PFV Quinta	24.4	23.0	-5.62 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	66.4	68.5	+3.19 %
PMGD PFV RDCL SAN	74.2	74.3	+0.05 %
PMGD PFV REN	33.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	21.0	21.6	+2.72 %
PMGD PFV Ranguil	19.8	20.1	+1.62 %
PMGD PFV Ratulemus	14.6	14.7	+0.20 %
PMGD PFV Rauquen	41.3	41.3	+0.07 %
PMGD PFV Rcu	45.1	45.5	+0.76 %
PMGD PFV Recoleta	56.9	56.9	+0.07 %
PMGD PFV Rengo	64.3	66.3	+3.15 %
PMGD PFV Rexner	22.1	22.1	+0.09 %
PMGD PFV Rimini	88.8	52.9	-40.44 %
PMGD PFV Rinconada	64.1	64.2	+0.05 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	94.8	76.9	-18.85 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.8	28.8	+0.05 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	23.8	23.9	+0.50 %
PMGD PFV Romeria	76.7	76.7	+0.07 %
PMGD PFV Rosario	1.2	1.2	-
PMGD PFV Rovián	54.2	44.1	-18.55 %
PMGD PFV Rucapaine	92.1	92.2	+0.08 %
PMGD PFV Río Peuco	22.2	6.6	-70.15 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.2	+0.95 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	18.7	18.7	-
PMGD PFV SDSI	24.9	22.3	-10.29 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	17.0	-
PMGD PFV SGT Catapilco	67.3	68.4	+1.66 %
PMGD PFV SGT Tucapel	62.1	66.0	+6.21 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.7	23.7	+0.04 %
PMGD PFV SP Malloa	19.5	20.0	+2.07 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	16.8	16.8	+0.06 %
PMGD PFV Salerno Solar	24.6	24.7	+0.08 %
PMGD PFV Samo Bajo	20.7	20.7	+0.05 %
PMGD PFV San Alberto	31.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Antonio	31.3	31.3	+0.10 %
PMGD PFV San Camilo	21.6	21.9	+1.20 %
PMGD PFV San Carlos	10.4	10.5	+0.10 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	20.7	20.7	+0.05 %
PMGD PFV San Eugenio	81.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Francisco	29.9	27.1	-9.23 %
PMGD PFV San Isidro	21.1	20.5	-2.93 %
PMGD PFV San José II	28.8	28.8	+0.21 %
PMGD PFV San Pedro	22.2	20.6	-7.19 %
PMGD PFV San Rafael	19.9	19.9	-
PMGD PFV San Ramiro	89.5	79.6	-11.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	70.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.2	66.4	-10.49 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.6	21.6	+0.03 %
PMGD PFV Don Enrique	49.0	49.0	+0.14 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.4	24.1	-1.37 %
PMGD PFV Don Jorge	27.6	27.6	+0.11 %
PMGD PFV Don Mariano	16.3	16.3	+0.05 %
PMGD PFV Don Martín	23.7	23.7	+0.13 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	24.7	+0.04 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.7	37.8	+0.24 %
PMGD PFV Don Simón	58.4	58.6	+0.42 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	22.8	16.3	-28.81 %
PMGD PFV Doña Regina	24.2	24.8	+2.19 %
PMGD PFV Doñihue	58.5	64.2	+9.76 %
PMGD PFV Duqueco Solar	84.9	85.0	+0.19 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.1	25.1	+0.04 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	24.3	24.3	+0.12 %
PMGD PFV Ea Maiten	19.3	19.3	-
PMGD PFV Eclipse	88.5	55.3	-37.57 %
PMGD PFV El Boco	26.6	56.1	+110.93 %
PMGD PFV El Caiquén	83.3	87.5	+5.08 %
PMGD PFV El Cardenal	21.3	21.3	+0.05 %
PMGD PFV El Carpintero	73.5	39.5	-46.21 %
PMGD PFV El Castaño	74.4	74.5	+0.07 %
PMGD PFV El Cernícalo	13.9	14.5	+4.05 %
PMGD PFV El Cernícalo II	13.9	13.3	-4.27 %
PMGD PFV El Chercan	80.6	80.7	+0.07 %
PMGD PFV El Chincol	29.2	27.2	-6.74 %
PMGD PFV El Chucao	21.9	22.0	+0.14 %
PMGD PFV El Cuervo	15.8	15.9	+0.06 %
PMGD PFV El Cóndor	10.0	8.0	-20.14 %
PMGD PFV El Divisadero	20.9	20.9	-
PMGD PFV El Estero	12.6	12.6	-0.03 %
PMGD PFV El Flamenco	62.9	63.0	+0.14 %
PMGD PFV El Gaviotín	34.6	34.6	+0.06 %
PMGD PFV El Huaso	20.0	20.0	+0.05 %
PMGD PFV El Ingenio	74.9	74.9	+0.05 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.3	24.6	+1.07 %
PMGD PFV El Laurel	53.8	53.8	+0.07 %
PMGD PFV El Litre	81.9	82.0	+0.18 %
PMGD PFV El Loro Choroy	62.3	62.3	+0.08 %
PMGD PFV El Mirlo	53.6	59.5	+10.91 %
PMGD PFV El Monte	23.6	23.6	+0.04 %
PMGD PFV El Palqui	22.3	22.4	+0.22 %
PMGD PFV El Picurio	26.1	25.3	-3.24 %
PMGD PFV El Pilpen	29.2	28.1	-3.89 %
PMGD PFV El Pitio	18.7	21.5	+14.90 %
PMGD PFV El Piuquen	20.3	20.3	+0.08 %
PMGD PFV El Queltehue	29.4	28.9	-1.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.4	19.7	-16.02 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.3	25.3	+0.07 %
PMGD PFV Santa Blanca	16.9	19.0	+12.46 %
PMGD PFV Santa Carolina	23.1	23.1	-0.03 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.3	11.8	-11.05 %
PMGD PFV Santa Clara	2.0	2.0	-0.54 %
PMGD PFV Santa Cruz	77.6	77.7	+0.10 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	81.3	81.4	+0.05 %
PMGD PFV Santa Emilia	43.3	43.3	-
PMGD PFV Santa Ester	25.8	25.8	+0.05 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.6	42.6	+0.02 %
PMGD PFV Santa Inés	24.1	24.1	+0.04 %
PMGD PFV Santa Julia	24.6	28.1	+14.05 %
PMGD PFV Santa Laura	15.9	17.9	+12.57 %
PMGD PFV Santa Lucía	64.9	64.9	+0.05 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.6	24.6	+0.16 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.2	25.2	+0.08 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.3	65.4	+0.19 %
PMGD PFV Santa Rita	26.1	26.1	+0.17 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.7	77.7	+0.03 %
PMGD PFV Santuario	28.5	25.5	-10.67 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.5	10.8	+2.95 %
PMGD PFV Siete Colores	48.8	48.8	+0.04 %
PMGD PFV Sirimavo	16.8	16.8	+0.06 %
PMGD PFV Sofia	19.7	20.2	+2.34 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	54.6	54.7	+0.04 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.7	16.2	-13.34 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	21.0	+2.38 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	18.1	22.7	+25.33 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	23.1	13.7	-40.75 %
PMGD PFV Sunhunter	60.9	61.0	+0.10 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	60.5	68.4	+13.12 %
PMGD PFV Talagante	45.8	45.8	+0.11 %
PMGD PFV Talca	37.9	38.0	+0.04 %
PMGD PFV Talhuén	19.6	23.7	+20.97 %
PMGD PFV Tallado	82.6	82.6	+0.02 %
PMGD PFV Tamarama	45.4	45.5	+0.11 %
PMGD PFV Tamarugo	21.9	21.9	-0.03 %
PMGD PFV Tambo Real	20.3	17.8	-12.52 %
PMGD PFV Taranto	78.1	78.2	+0.05 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	13.0	13.8	+6.55 %
PMGD PFV Tierra	41.7	68.6	+64.54 %
PMGD PFV Tijeral	21.1	21.1	+0.05 %
PMGD PFV Til Til	17.5	18.8	+7.35 %
PMGD PFV Topacio	23.8	23.8	+0.13 %
PMGD PFV Torino	51.3	51.4	+0.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	29.6	21.0	-28.94 %
PMGD PFV El Queule	53.6	35.2	-34.41 %
PMGD PFV El Rayador	41.3	41.4	+0.10 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.3	25.3	+0.12 %
PMGD PFV El Resplandor	22.6	22.6	+0.09 %
PMGD PFV El Roble	69.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	48.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	30.1	30.1	+0.07 %
PMGD PFV El Sauce	22.5	22.7	+0.86 %
PMGD PFV El Sharon	21.8	21.8	+0.05 %
PMGD PFV El Tiuque	7.8	7.8	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	83.4	+75.45 %
PMGD PFV El Trile	77.2	79.1	+2.36 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Turpial	16.3	16.2	-0.69 %
PMGD PFV El Zorzal	21.9	21.9	-
PMGD PFV El Ñandú	16.5	16.5	+0.06 %
PMGD PFV Enami Solar	43.6	43.6	+0.02 %
PMGD PFV Encino	15.6	15.6	+0.06 %
PMGD PFV Encon	66.8	36.1	-45.89 %
PMGD PFV Erinome	22.4	22.4	+0.09 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.3	24.3	+0.04 %
PMGD PFV Esfena	44.8	44.8	+0.04 %
PMGD PFV Esperanza	21.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	19.1	-
PMGD PFV Faramalla	19.6	19.6	+0.05 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.2	19.2	+0.10 %
PMGD PFV Filomena	21.6	21.6	+0.02 %
PMGD PFV Flor del Llano	36.3	37.9	+4.24 %
PMGD PFV Florencia Solar	59.5	59.6	+0.03 %
PMGD PFV Foster	16.6	16.6	+0.06 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	28.4	27.4	-3.52 %
PMGD PFV Fulgor	21.2	26.5	+25.26 %
PMGD PFV Fuster del Verano	42.9	42.9	+0.02 %
PMGD PFV GR Lemu	43.3	43.3	+0.05 %
PMGD PFV GR Peumo	47.3	47.3	+0.08 %
PMGD PFV GR Pitao	89.7	40.3	-55.04 %
PMGD PFV GR Rauli	65.9	25.2	-61.69 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.7	16.7	-
PMGD PFV Gabriela	93.1	84.1	-9.63 %
PMGD PFV Girasoles	22.3	22.3	+0.08 %
PMGD PFV Granada	89.5	66.8	-25.34 %
PMGD PFV Granate	57.9	58.0	+0.12 %
PMGD PFV Guadalao	23.2	23.8	+2.75 %
PMGD PFV Guadalupe	53.5	53.5	+0.04 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.8	24.8	+93.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tortolas del Verano	23.0	23.0	+0.04 %
PMGD PFV Tortuga	2.3	24.4	+945.84 %
PMGD PFV Tranque del Sol	83.1	84.9	+2.24 %
PMGD PFV Trebal	19.3	19.3	-0.05 %
PMGD PFV Trebo	26.3	26.3	+0.04 %
PMGD PFV Trica-Dos	21.6	16.8	-22.44 %
PMGD PFV Tricahue II	89.7	13.4	-85.08 %
PMGD PFV Trinidad	25.0	25.0	+0.01 %
PMGD PFV Tucuguere	23.4	24.8	+5.98 %
PMGD PFV Turquía	11.8	12.2	+3.47 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.4	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.5	10.6	+0.57 %
PMGD PFV Valle Este II	71.3	71.3	+0.04 %
PMGD PFV Valle Oeste II	70.0	70.0	+0.01 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	17.8	18.5	+3.82 %
PMGD PFV Ventisquero	78.1	78.1	+0.09 %
PMGD PFV Venturada	77.6	77.7	+0.14 %
PMGD PFV Verona	4.7	4.7	+0.64 %
PMGD PFV Vicente	17.9	17.9	+0.06 %
PMGD PFV Victoria	86.4	86.4	+0.01 %
PMGD PFV Villa Alegre	44.3	44.3	+0.05 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Cruz	22.8	9.9	-56.42 %
PMGD PFV Villa Moscoso	25.2	25.2	+0.08 %
PMGD PFV Villa Prat	22.8	22.8	+0.11 %
PMGD PFV Villa Seca	23.0	19.0	-17.39 %
PMGD PFV Villa Solar	23.3	23.3	+0.09 %
PMGD PFV Violeta	76.1	76.2	+0.07 %
PMGD PFV Vituco 2B	24.2	24.2	+0.04 %
PMGD PFV Viñas del Sol	54.8	58.6	+6.94 %
PMGD PFV Yahutela	43.6	43.6	+0.02 %
PMGD PFV Ñihue	6.3	6.2	-2.06 %
PMGD PFV Ñiquén	29.3	18.8	-35.77 %
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 Bellet	-	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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	89.5	85.0	-5.07 %
PMGD PFV Helios	20.9	20.9	+0.05 %
PMGD PFV Hijueta 4	23.9	16.2	-32.37 %
PMGD PFV Homero	23.0	25.6	+11.22 %
PMGD PFV Hormiga	14.6	13.2	-9.68 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.3	-85.73 %
PMGD PFV Huape	20.8	20.9	+0.10 %
PMGD PFV Huaquelon	54.1	54.2	+0.13 %
PMGD PFV Huigan	85.2	88.2	+3.49 %
PMGD PFV Hurtado	23.2	23.2	+0.13 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	15.3	15.3	+0.07 %
PMGD PFV Idahue del Verano	14.7	14.1	-3.82 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.6	24.4	-17.70 %
PMGD PFV Independencia	18.0	18.1	+0.06 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.4	34.1	+59.25 %
PMGD PFV Jahuel	47.2	47.2	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	48.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	21.2	18.3	-13.68 %
PMGD PFV Javiera Carrera	92.5	92.6	+0.11 %
PMGD PFV Jilguero	16.5	9.4	-43.03 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.2	12.2	+0.08 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.6	18.1	-23.35 %
PMGD PFV La Acacia	67.3	60.8	-9.70 %
PMGD PFV La Blanquina	74.2	74.2	+0.03 %
PMGD PFV La Chapeana	15.8	1.6	-89.97 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.2	15.2	+0.13 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.8	75.6	+6.72 %
PMGD PFV La Estancia	20.7	20.7	+0.05 %
PMGD PFV La Foresta	23.8	23.8	+0.08 %
PMGD PFV La Frontera	37.8	31.8	-15.85 %
PMGD PFV La Gamboina	46.1	46.1	+0.07 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	20.9	21.8	+4.65 %
PMGD PFV La Lajuela	53.3	45.6	-14.43 %
PMGD PFV La Ligua	23.5	20.9	-11.02 %
PMGD PFV La Manga	27.5	15.7	-42.86 %
PMGD PFV La Muralla	20.3	20.3	+0.05 %
PMGD PFV La Palma Solar	93.5	93.7	+0.16 %
PMGD PFV La Paz	69.6	69.6	+0.01 %
PMGD PFV La Perla	11.9	22.5	+88.75 %
PMGD PFV La Vendimia	84.8	86.0	+1.45 %
PMGD PFV La Victoria	84.2	84.3	+0.15 %
PMGD PFV Lagunilla	16.7	3.6	-78.58 %
PMGD PFV Laja Andino	88.7	88.8	+0.09 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.1	18.1	+0.06 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.8	2.0	+11.93 %
PMGD PFV Las Cabras	22.0	22.1	+0.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Chuelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	32.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.0	-
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 Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	19.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	13.4	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	8.1	-
PMGD TER Las Dalias	-	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	-	19.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	60.4	60.4	+0.03 %
PMGD PFV Las Catitas	44.9	45.0	+0.16 %
PMGD PFV Las Chacras	23.3	13.8	-40.94 %
PMGD PFV Las Chilcas	43.7	43.7	+0.02 %
PMGD PFV Las Codornices	22.4	29.6	+32.01 %
PMGD PFV Las Golondrinas	46.8	46.9	+0.06 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.4	23.8	+6.07 %
PMGD PFV Las Majadas	66.4	66.4	+0.08 %
PMGD PFV Las Mercedes	19.5	19.5	+0.05 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	4.8	-69.80 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.9	23.9	+0.04 %
PMGD PFV Las Palomas	22.6	25.0	+10.53 %
PMGD PFV Las Perdices	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	23.0	8.7	-62.26 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	54.7	45.7	-16.40 %
PMGD PFV Las Tencas	57.5	57.5	+0.05 %
PMGD PFV Las Terrazas	6.8	4.2	-38.31 %
PMGD PFV Las Torcazas	25.1	25.1	+0.16 %
PMGD PFV Las Tortolas	15.0	15.0	+0.13 %
PMGD PFV Las Turcas	23.6	14.2	-39.75 %
PMGD PFV Lenga	3.6	20.4	+462.98 %
PMGD PFV Liebre Verano	37.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lima	27.5	27.5	+0.04 %
PMGD PFV Linares	51.0	51.1	+0.18 %
PMGD PFV Lingue	24.4	24.4	-
PMGD PFV Lipangue	23.4	21.6	-7.52 %
PMGD PFV Liquidambar	70.9	34.7	-51.04 %
PMGD PFV Lirio del Campo	22.3	22.3	+0.09 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	91.8	65.0	-29.28 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	30.2	30.2	-
PMGD PFV Llay Llay	80.3	80.3	+0.02 %
PMGD PFV Lloica	18.4	19.4	+5.54 %
PMGD PFV Lluta Solar	19.9	20.8	+4.53 %
PMGD PFV Lo Boza	0.3	0.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	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	-	11.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	7.7	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.6	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.4	-
PMGD TER PRP Tambores	-	13.2	-
PMGD TER Pinares	-	2.7	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	10.6	-
PMGD TER Raso Power	-	2.7	-
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 Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	22097.3	21327.3	-3.48 %

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 (*)

HE Colbún	Mayor generación real por control de transferencia
HE Los Córdobres	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
HE Pehuenche	Mayor generación real por control de transferencia
HE Ralco	Mayor generación real por control de transferencia
HE Rapel	Mayor generación real por control de transferencia
HP Alfalfal	Mayor generación real por control Cota.
PE Horizonte Norte	Menor generación real por control de transferencia
PE Horizonte Sur	Menor generación real por control de transferencia
PE Malleco Norte	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Malleco Sur	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE San Gabriel	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV CEME 1	Menor generación real por control de transferencia
PFV Domeyko	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Finis Terrae	Menor generación real por control de transferencia
PFV Las Salinas	Menor generación real por control de transferencia
PFV Malgarida	Menor generación real por control de transferencia
PFV Río Escondido	Menor generación real por control de transferencia
PFV Santa Isabel	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por control de transferencia
PFV Taira	Menor generación real por control de transferencia
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real por control de transferencia
PFV Valle del Sol	Menor generación real por control de transferencia
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Campiche	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Cochrane-CCH2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Colmito Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Guacolda 1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kelar Diésel	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Los Vientos Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Quintero 1B Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER San Isidro I Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER San Isidro II Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Taltal 2 GNL	Mayor generación real para recuperación de servicio

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	29.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponibilidad control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290 y limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.2. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	100.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.3. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.4. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
---------------------	--------------------	---------------

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura		100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco		100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro		100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué		100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m³/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m³/s y un caudal promedio diario de 65 m³/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche		100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco		100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel		100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico		100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal		100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, 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 2024000725.
HP La Confluencia		100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera		100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue		100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar		100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1		100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2		100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL		100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL		100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1		100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2		100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible y en servicio.2025000994
00:02	Transelec	CDC instruye energización S/E Pan de Azúcar Barra 110 kV
00:03	Codelco El Teniente	CDC autoriza a Codelco División El Teniente iniciar normalización de consumos
00:03	Celeoredes	CDC autoriza recuperar todos los consumos en S/E Minero
00:03	Transelec	CDC autoriza tomar carga en Pan de Azúcar 50-60 MW
00:05	Transelec	CDC autoriza normalización de interruptores Pan de Azúcar
00:06	Transelec	CDC instruye cierre 52J2 de S/E Maitencillo
00:06	Transelec	CDC instruye energizar barra Maitencillo 220kV por medio de la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo
00:07	Chilquinta	CDC instruye abrir interruptores de S/E Agua Amarga
00:07	Transelec	CDC instruye cierre del Reactor Ancoa 220kV
00:08	LAP	IF. 2025000872; 2025000824 cancelado
00:08	Arauco	IF.2025001233 cancelado
00:09	AES Andes	40 MW BESS Alfalfal U1 disponible
00:10	Transelec	CDC instruye cerrar 52J1 S/E Pan de Azúcar
00:11	Transelec	CDC instruye cierre del CER Maitencillo
00:12	Transelec	Se instruye cierre de 52HT1 regulador en S/E Pan de Azúcar para energización de S/E Las Compañías
00:13	Transelec	CDC instruye cierre de 52J17 y 52J18 en S/E Maitencillo
00:13	Transelec	CDC instruye cierre del 52J4 de S/E Pan de Azúcar. Cierre sin éxito
00:14	Transelec	CDC instruye abrir en S/E San Andrés los interruptores 52J3, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11 para llegar a S/E Carrera Pinto por medio de 1 solo circuito.
00:15	Transelec	CDC instruye apertura de 52J4 en S/E Don Goyo y cierre de 52J2 Don Goyo.
00:15	Transelec	CDC instruye cierre del 52J3 en SE/ Pan de Azúcar
00:19	Transelec	CDC instruye el cierre de un circuito de la LT 220kV Maitencillo-Algarrobal-Cardones
00:20	CGE - Transmisión	CDC Instruye energización de líneas Maitencillo - Algarrobo, Incahuasi, Dos Amigos (desde Las Compañías) con cierre del interruptor H2 de S/E Las Compañías
00:21	Cardones	CDC autoriza a Central Cardones que inicie proceso de partida una vez tenga tensión en barra.
00:21	Transelec	CDC instruye cierre del interruptor 52J1 en S/E Maitencillo. Cierre sin éxito
00:24	AES Andes	CDC autoriza normalización de consumos a Minera Candelaria
00:25	AES Andes	Campiche indisponible por sello roto
00:25	Transelec	CDC instruye el cierre del 52J2 en S/E Don Héctor para la energización del PFV El Romero, de tal manera que absorba potencia reactiva.
00:26	Transelec	CDC instruye el cierre del 52J4 de S/E Maitencillo
00:26	Enel Generación	Central Abanico U5 en servicio.
00:27	Transelec	S/E Cardones energizada e inicia normalización de consumos
00:28	Transelec	52J8 S/E Maitencillo cerrado
00:28	Transelec	CC de Transelec informa problemas en S/E Jadresic de telemetría
00:28	Kelar	Central Kelar TG2 en servicio.
00:29	Transelec	CDC instruye energizar S/E Cardones mediante el 52J6.
00:32	CGE - Transmisión	CDC autoriza la normalización de los consumos de S/E Ovalle.
00:32	Transelec	CDC instruye la apertura del 52J5 en S/E Cardones
00:34	Transelec	CDC instruye el cierre del 52J5 en S/E Maitencillo para suministra SSAA a la Central Guacolda
00:35	Enlasa	CDC instruye cierre de LT 220 kV Guacolda-Maitencillo C1
00:37	Enlasa	CDC da orden de cierre a la Central El Peñón
00:40	AES Andes	CDC instruye entregar SSAA a la Central Angamos, 20 MW.
00:53	Gen. Metropolitana	C. Santa Lidia disponible, cancelado IF 2025000826

Hora	Centro de Control	Observación
00:56	STN	Cerrado 52J13 y 52J14 Kapatur
00:58	Cía. Minera Escondida	Cerrado O'Higgins 52J7
00:59	Cía. Minera Escondida	Cerrado O'Higgins 52J5
01:00	Cía. Minera Escondida	Cerrado Domeyko J3
01:00	Cía. Minera Escondida	Cerrado Puri 52J2
01:03	CGE - Transmisión	S/E Esmeralda F/S
01:04	Enel Generación	Atacama TG1A y TG2A Sale de servicio
01:15	Enor Chile	CDC instruye cierre del 52J2 de S/E Francisco
01:17	Transelec	CDC instruye energizar barra 220kV de S/E Jadresic a través de ATR 500/220kV
01:21	Prime Energía	CDC instruye toma de carga a Central Termopacífico con 10MW
01:22	Kelar	Central Kelar TG2 sale de servicio con 8MW
01:23	Enel Generación	CDC autoriza a Central Sauzal con 20 MW inyectando por línea 110kV Codegua a la barra de 110kV de S/E Alto Jahuel
01:24	AES Andes	CDC autoriza a Minera Candelaria tomar 100 MW de carga
01:24	SWC	C. Diego Almagro sincroniza con el resto del sistema en barra de 110 kV. CDC instruye dejar de regular frecuencia con C. Diego de Almagro y se solicita a Plena Carga.
01:25	Transelec	CDC instruye cierre de todos los interruptores de los paños de Diego Almagro 110kV
01:29	Transelec	CDC instruye cerrar línea de 220kV Maitencillo - Caserones
01:30	Transelec	CDC instruye cerrar ATR2 de S/E Cardones
01:31	Transelec	Cierra línea Cumbres - Jadresic 500kV cto. 1, se cierra ATR 500/220kV en Jadresic.
01:32	Transelec	CDC instruye cerrar reactor 1 500KV en S/E Jadresic
01:33	Transelec	CDC instruye cerrar línea de 500kV Cumbre - Changos cto. 1, tensión en barra de 500kV de S/E Changos.
01:36	Transelec	CDC instruye cerrar línea de 220kV Jadresic - Montemina cto. 1
01:49	Cía. Minera Escondida	CDC instruye abrir interruptor 52J7 de S/E O'Higgins.
01:53	AES Andes	CDC instruye cerrar 52J02 en S/E Nueva Zaldívar
02:08	AES Andes	CDC instruye cerrar 52J07 de S/E Nueva Zaldívar
02:11	AES Andes	CDC instruye cierre 52J04 en S/E Nueva Zaldívar
02:12	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre 52J05 en S/E Nueva Zaldívar
02:12	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre del 52J2 en S/E OGP1
02:14	Gen. Metropolitana	CDC instruye proceso de partida a Central Nueva Renca.
02:25	Enel Generación	CDC instruye central Abanico U6 en servicio.
02:28	Codelco Salvador	CDC autoriza normalización de consumos en S/E Refugio
02:29	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre de la LT 220kV Sulfuro-Nueva Zaldívar
02:36	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre de LT 220 kV O'Higgins - Liqcau
02:37	Enel Green Power	CDC instruye Central PE Canela 2 en servicio.
02:46	Engie Transmisión	S/E Antofagasta energizada y cerrada 52HS. Se autoriza normalización de 10 MW de consumo de Antofagasta
02:50	Colbún	CDC instruye cierre 52J1 y 52J2 en S/E Zaldívar
02:56	Enel Generación	CDC autoriza la normalización de consumos en S/E Caserones
02:56	Colbún	CDC instruye a Cs. Colbún U2, Canutillar U2 conectar a AGC
02:56	Enel Generación	CDC instruye incorporación de Cs. Pehuenche U2, Taltal U2, Quintero 1 y 2 al AGC
02:56	Enel Generación	Central Pehuenche deja de regular frecuencia
02:59	Cía. Minera Escondida	CDC autoriza energización de S/E Liqcau 110 kV
03:04	Engie Generación	CDC instruye Central CTM3 iniciar proceso de partida (Energizada LT 220 kV Changos - Ten)

Hora	Centro de Control	Observación
03:06	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre de LT 220 kV O'Higgins-Mejillones y energización de SE Mejillones 220 kV
03:08	Engie Transmisión	Autoriza normalización de consumos en S/E Desalant
03:11	Colbún	Central Nehuenco 2 TG en servicio.
03:18	Enor Chile	CDC instruye salida de Central Trincao
03:19	CGE - Transmisión	CDC autoriza la normalización de la totalidad de los consumos en S/E Esmeralda.
03:19	Enel Green Power	CDC instruye en servicio PE Canela 1.
03:39	Cía. Minera Escondida	CDC autoriza energización de S/E Domeyko 220 kV
03:43	STS	S/E Esmeralda F/S se pierde 66 MW de consumo de Antofagasta, Esmeralda y Guardiamarina
03:47	Enel Green Power	CDC instruye en servicio PE Manzano.
04:15	Cía. Minera Escondida	Cerrado un circuito de la línea 220 kV O'Higgins - Atacama, normalizado los consumos de S/E Esmeralda y Guardiamarina, recuperando consumos de la región de Antofagasta.
04:18	Enel Generación	CDC instruye C. Atacama TG1A Y TG2A PP en CA
04:22	Transelec	LT 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
04:29	CDC	S/E Antofagasta normalizada 100% de los consumos
04:34	Engie Transmisión	Cierre de LT 220 kV O'Higgins - Mejillones.
04:51	Transelec	SE Kimal cerrado ATR1 500/220 kV.
05:07	CDC	SE Calama normalizada 100% consumos
05:08	Transelec	CDC autoriza a normalizar consumos en Minera Sierra Gorda
05:08	Enel Generación	Central Atacama TG1A en servicio.
05:19	Transelec	CDC instruye cierre de un circuito de la LT 2x220kV Kimal - Crucero
05:20	AES Andes	CDC autoriza normalización de consumos en Minera Ministro Hales
05:21	AES Andes	CDC autoriza a CM El Abra normalizar consumos
05:21	AES Andes	CDC autoriza a CM Radomiro Tomic normalizar consumos
05:29	Engie Transmisión	LT 220 kV Laberinto - El Cobre cerrada e inicia normalización de consumos
05:36	Engie Transmisión	LT 220 kV O'Higgins - Mejillones fuera de servicio, se pierden consumos en las SS/EE Antofagasta, Desalant y Guardiamarina.
05:47	Enel Generación	CDC instruye a Central Taltal TG2 bajar 3kV
05:59	Cía. Minera Escondida	LT 220kV O'Higgins - Liqueur sale de servicio
06:18	Collahuasi	CDC instruye cierre de LT 220kV Encuentro - Collahuasi 1
06:23	Collahuasi	CDC instruye cierre LT 220kV Collahuasi - Lagunas 2
06:31	STS	CDC instruye el cierre del 52HS en S/E Guardiamarina, recuperando Desalant, Antofagasta y Mejillones al 100%
06:33	Transelec	CDC instruye cierre L - 220kV Lagunas - Nueva Pozo Almonte
06:35	STN	CDC instruye cierre LT 220kV Nva. Pozo Almonte - Pozo Almonte y se normalizan los consumos de Pozo Almonte.
06:37	Enel Generación	Central Atacama TG2A en servicio.
06:45	Enor Chile	CDC instruye al PFV El Conejo absorber 14MVA
06:50	Transelec	CDC instruye cierre de 52J3 SE Cardones
07:02	Transelec	CDC autoriza SE Cóndores iniciar normalización de consumos de Iquique
07:16	Engie Transmisión	CDC instruye cierre de LT 220kV Atacama - Miraje e iniciar normalización de los consumos.
07:31	Interchile	CDC instruye el cierre de L-500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar C1.
08:00	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U1 disponible y en servicio.
08:11	Interchile	CDC instruye el cierre de L-500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo C2.
08:38	Transelec	S/E Parinacota con tensión e inicia recuperación de los consumos.
08:40	CGE - Transmisión	CDC instruye la normalización del 100% de los consumos de Arica.
08:40	CDC	Finaliza Evento Energético, y se continúa con la normalización topológica del sistema
08:51	CGE - Transmisión	S/E Pukará normaliza el 100 % de los consumos.
08:52	CGE - Transmisión	S/E Chinchorro normaliza el 100% de los consumos.
10:07	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME1 disponible, cancelado IF 2025000837
10:59	Engie Generación	Sincroniza C. Mejillones CTM3 TG.

Hora	Centro de Control	Observación
11:43	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca Disponible, cancelado IF 2025000818
13:18	CGE - Transmisión	S/E Horcones línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito por el lado de S/E Andalicán, según IF 2025000977
13:23	CGE - Transmisión	S/E Horcones línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 cerrada, según IF 2025000977
13:40	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sale del servicio con 108 MW por falla en externa de Chilquinta, según IF 2025000943
13:48	AES Andes	C. Volcán F/S, IF 2025001096
13:53	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B disponible, cancelado IF 2025000799
14:12	Transelec	S/E Las Palmas J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025019418,
14:26	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas.
14:27	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos disponible, cancelado IF 2025000943
14:41	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva.
14:41	Besalco	C. Convento Viejo sale del servicio en forma intempestiva con 3,9 MW
14:41	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 2 interrupción forzada por protecciones.
14:48	Transelec	S/E Cardones 52J16 cerrado (S/E Valle Escondido)
14:50	Kelar	C. Kelar proceso de partida ciclo completo con diesel.
15:07	Cardones	C. Colmito disponible y en servicio.
15:10	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sincronizada en pruebas.
15:14	Chilquinta	Cerrada LT 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 2
15:15	Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2 cerrada, cancelado IF 2025000936,
15:30	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca entregada y en servicio
15:30	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG+TV_GN_A estable al mínimo técnico
15:43	Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 2 cerrada
15:49	Chilquinta	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada 2 cerrada.
15:49	Chilquinta	LT 220 kV Nueva Maitencillo - Punta Colorada 2 cerrada.
16:00	Enel Generación	C. San Isidro 2 con solicitud de intervención de curso forzoso, según: SICF 2025019296
16:04	Interchile	S/E Nueva Cardones transformador N°1 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
16:09	Transelec	Línea de 220 kV Cardones - Algarrobal - Maitencillo 2 cerrada.
16:15	CGE - Transmisión	S/E Paine 52B1 cerrado por control transferencia del transformador de 154/66 kV 56 MVA
16:19	Interchile	S/E Nueva Maitencillo transformador N°2 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
16:25	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar transformador N°1 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
16:33	Interchile	Equipo SVC Plus S/E Nueva Pan de Azúcar con solicitud de desconexión de curso forzoso, según: SDCF 2025019273.
16:35	Siemens	C. PFV Río Escondido disponible y en servicio.
16:37	Cía. Minera Escondida	Cerrada LT 220 kV O'Higgins - Coloso
16:47	Collahuasi	Línea de 220 kV Laguna - Collahuasi 1 cerrada
16:49	AES Andes	C. Campiche sincronizada
16:53	Interchile	S/E Polpaico conectadas CC.SS. LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
16:54	Enel Generación	C. San Isidro 2 sale del servicio con 178 MW
16:55	Enel Generación	C. Palmucho disponible y en servicio
16:55	Interchile	Se cancela SDCF 2025019273 del equipo SVC Plus S/E Nueva Pan de Azúcar
16:57	Transelec	S/E Diego de Almagro transformador ATR4 solicita conectar (informan indisponibilidad)
17:07	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CC.SS. LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:12	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B sale del servicio en forma intempestiva con 14 MW. IF 1094,
17:17	STS	Línea de 220 kV Kapatur - O'Higgins 2 cerrada.
17:21	STS	Línea de 220 kV Kapatur - Laberinto 2 cerrada.
17:24	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins cerrada.
17:29	STS	Línea de 220 kV Kapatur - O'Higgins 2 cerrada.
17:33	Transelec	S/E Changos transformador N°3 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
17:36	TEN	S/E Changos transformador N°2 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.

Hora	Centro de Control	Observación
17:40	Chilquinta	Línea de 220 kV Nueva Maitencillo - Punta Colorada 1 cerrada.
17:40	Chilquinta	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada 1 cerrada.
17:52	Transelec	Línea de 220 kV Laguna - Geoglifos 2 cerrada.
17:55	Transelec	Línea de 220 kV Cardones - Algarrobal - Maitencillo 1 cerrada.
17:56	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B Sincroniza en pruebas, según IF 2025001094.
18:06	Interchile	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 1 cerrada.
18:08	AES Andes	C. Angamos 1 sincronizada
18:13	Enel Generación	Se restablecen las comunicaciones con C. Rapel.
18:19	Enel Generación	C. El Toro U-1 disponible, cancelado IF 2025000974
18:19	Enel Generación	C. El Toro U1 disponible y en servicio cancelado IF 2025000974.
18:40	Transelec	S/E Jadresic líneas de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abiertas por control transferencia ATR 500/220 kV; 750 MVA de S/E Jadresic,
18:57	CGE - Transmisión	Finaliza control Línea 110 kV El Peñón - La Ruca- Ovalle.
19:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
19:00	CGE - Transmisión	Finaliza control Línea 66 kV Linares - Chacahuín de S/E Chacahuín
19:00	Chilquinta	Finaliza control Línea 66 kV Linares - Chacahuín de S/E Panimávida
19:20	AES Andes	C. Campiche limitada en 84 MW por contaminación de agua de caldera con Cloruros
19:25	CGE - Transmisión	S/E Molina transformador N° 2 de 66/15 kV 20 MVA de S/E Molina interrupción forzada por protecciones, según IF 2025001088
19:28	CGE - Transmisión	S/E Molina transformador N° 2 de 66/15 kV 20 MVA de S/E Molina en servicio.
19:42	AES Andes	C. Angamos 1 F/S en pruebas
19:43	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortes 52A2, 52A5, 52A9, A12 y A14 abiertos
19:46	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar en Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico compensaciones series fuera de servicio (bypass)
19:47	Enlasa	C. Guacolda 2 sincronizada
19:50	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 2 cerrada
20:07	AES Andes	Línea de 220 kV Bolero - Laberinto interrupción forzada por protecciones, queda indisponible PFV Bolero
20:12	STS	Línea de 220 kV Roncacho - Nva Pozo Almonte Abierta por regulación de tensión.
20:19	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 1 cerrada
20:22	Nexpertia	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta por regulación de tensión
21:06	AES Andes	C. Volcán disponible.
21:06	AES Andes	C. Volcán disponible y en servicio, cancelado IF 2025001096.
21:22	Transelec	S/E Jadresic líneas de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 abierta por regulación de tensión
21:27	Arauco	C. Cholguán sincronizada en pruebas
21:47	Transelec	S/E Don Héctor cerrados J1, J3, J4, J5 y J7 por control transferencia Punta Colorada Pan de Azúcar.
21:53	Ferrovial	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra 1 cerrada.
22:41	Transelec	S/E Las Palmas J8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025019418
23:25	Transelec	S/E Kimal ATR2 de 500/220 kV 750 MVA indisponible. Causa informada: Operación de protección diferencial, según IF 2025001120.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
10:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:00	Chilquinta	CDC solicita reducir 7 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:30	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:43	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos en servicio generador de respaldo de 0,5 MW (en isla) por control transferencia
18:50	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico en servicio generador de respaldo con 0.75 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
18:57	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:57	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad en servicio generador de respaldo con 0.7 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
19:00	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:15	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones en servicio generador de respaldo con 1.1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:33	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén en servicio generador de respaldo de 1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:45	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad en servicio generador de respaldo con 0.40 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
23:06	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad fuera de servicio generador de respaldo.
23:08	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos fuera de servicio generador de respaldo de 0,5 MW (en isla) por control transferencia
23:10	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:15	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:18	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de 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		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos Datos SCADA /F/S	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	10:53
Enel Generación	C. Abanico datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	10:53
AES Andes	CC de AES Andes datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	13:00
Enel Generación	C. Rapel datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	17:53
Tinguiririca Energía	CC de Tinguiririca Energia sin SCADA	25/02/2025	15:17		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Transelec	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:21		
Prime Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	19:25	26/02/2025	00:16
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	21:55		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Transelec	S/E Jadresic (Ex Parinas) línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	11/02/2025	06:55		
CGE - Transmisión	S/E Pitruquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitruquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/02/2025	19:43		
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/02/2025	19:52		
Celeoredes	S/E Mulchén 52J5 y 52J6 abierto por control de transferencia línea 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	26/02/2025	22:44		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	26/02/2025	23:50		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18	26/02/2025	10:55
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	23/02/2025	09:24	26/02/2025	06:01
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	25/02/2025	03:00	26/02/2025	14:28
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	25/02/2025	08:11	26/02/2025	04:51
TEN	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	13:07		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	25/02/2025	15:16	26/02/2025	15:14
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 2.	25/02/2025	15:16	26/02/2025	15:14
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	25/02/2025	15:16	26/02/2025	16:53
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 1.	25/02/2025	15:16		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	17:23		
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2.	26/02/2025	04:37	26/02/2025	23:46
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	26/02/2025	19:46		
Nexpertia	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.	26/02/2025	20:22		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 26 de febrero de 2025

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-03-2025 11:37:40

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 132

Total registros Subestación: 57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio																		
2025016571	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29499	S/E CAMPOS DEL SOL FT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del parque para instalar sistema que supervisa el estado de los cables de MT, mediante la inyección de pulsos a distintas frecuencias y análisis cortos o perdidos en las MTs.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 20:30																				
										29500	S/E CAMPOS DEL SOL FT2																													
										29501	S/E CAMPOS DEL SOL FT1A																													
										29502	S/E CAMPOS DEL SOL FT1B																													
										29503	S/E CAMPOS DEL SOL FT2A																													
										29504	S/E CAMPOS DEL SOL FT2B																													
										29511	S/E CAMPOS DEL SOL F21																													
										29512	S/E CAMPOS DEL SOL FBCL1																													
										29513	S/E CAMPOS DEL SOL F61																													
										29514	S/E CAMPOS DEL SOL FB1																													
										29516	S/E CAMPOS DEL SOL F10																													
										29519	S/E CAMPOS DEL SOL F11																													
										29520	S/E CAMPOS DEL SOL F22																													
										29521	S/E CAMPOS DEL SOL FBCL2																													
										29522	S/E CAMPOS DEL SOL FA1																													
										29523	S/E CAMPOS DEL SOL FB2																													
										29524	S/E CAMPOS DEL SOL FB2																													
										29525	S/E CAMPOS DEL SOL F12																													
										29526	S/E CAMPOS DEL SOL F13																													
										29527	S/E CAMPOS DEL SOL F14																													
										29528	S/E CAMPOS DEL SOL F15																													
										29529	S/E CAMPOS DEL SOL F16																													
										29530	S/E CAMPOS DEL SOL FB1B																													
										29531	S/E CAMPOS DEL SOL F23																													
										29532	S/E CAMPOS DEL SOL FBCL3																													
										29533	S/E CAMPOS DEL SOL FA2																													
										29534	S/E CAMPOS DEL SOL FB3																													
										18642	S/E CAMPOS DEL SOL A03R																													
2025012856	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1792	Desconexión	Origen Interno	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	3371 3372	BA S/E SOL DEL DESERTO 38KV BP1 BA S/E SOL DEL DESERTO 38KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de barra de 38kV en S/E Sol del Desierto, se realizarán cambios de ajustes en protecciones. Trabajos asociados a NUP 4476 BESS del Desierto	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Trabajos asociados a NUP 4476 BESS del Desierto	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion		26-02-25 20:10																			
2025019418	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosado	611	S/E LAS PALMAS	5703	PA S/E LAS PALMAS JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Las Palmas: Curso forosado por atención de alarma por discordancia de polos, prueba de apertura y cierre S2JB Investigación del no cierre del S2JB. Paflo JB se encontrará transferido.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 20:00																				
										2025019273	Subestación										Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosado	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1030	CER S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR SVC2 E2 50 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reinicio de rectificador de 408 VCC asociado a grupo de refrigeración y ventilación del VSC_2. Se necesita el SVC 2 desconectado por un tiempo de 30 minutos.	Reinicio de rectificador de 408 VCC asociado a grupo de refrigeración y ventilación del VSC_2. Se necesita el SVC 2 desconectado por un tiempo de 30 minutos.	Se necesita la desconexión del SVC2, apertura de los interruptores S2V3 y S2N3. Una vez desconectados el SVC2 se realizará el reinicio del rectificador asociado a la refrigeración del VSC_2, para luego cerrar el desconector B9E2-2 y normalizar el SVC2.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 16:30
										2025019210	Subestación										Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosado	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1029	CER S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR SVC1 E2 50 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reinicio de rectificador de 408 VCC asociado a grupo de refrigeración y ventilación del VSC_1. Se necesita el SVC 1 desconectado por un tiempo de 30 minutos.	Reinicio de rectificador de 408 VCC asociado a grupo de refrigeración y ventilación del VSC_1. Se necesita el SVC 1 desconectado por un tiempo de 30 minutos.	Se necesita la desconexión del SVC1, apertura de los interruptores S2V2 y S2N3. Una vez desconectados el SVC1 se realizará el reinicio del rectificador asociado a la refrigeración del VSC_1, para luego cerrar el desconector B9E2-1 y normalizar el SVC1.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 15:30
										2025017058	Subestación										Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	837	S/E CABRERO	14337	S/E CABRERO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión S2B3 en S/E Cabrero a solicitud de Transelac por faena de Cambio ajuste y pruebas de protocolo sobre protección paflo B3 de S/E Cabrero, de acuerdo con ECRP del NUP 4989.	Riesgo controlado y sin pérdida de consumos. SE/EE Masisa y Fibronex quedarán alimentadas desde S/E Enbaca, a través de la LT de 66 kV Enbaca - Fibronex y S/E Cabrero recibirán desde S/ Charrúa.	Previo a desconexión del paflo B3 en S/E Cabrero se realizarán maniobras previas de cierre del B9B2 en S/E Fibronex para dejar alimentados SE/EE Masisa y Fibronex desde SE Enbaca. Durante las faenas indicadas se mantendrá en todo momento abierto B9B3-1, B9B3-2 e interruptor S2B3 quedará a disposición del jefe de faenas para las pruebas respectivas. (PT 2025-02362 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 15:00	
2025017964	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES			22346 26584	PA S/E CONDORES HT1 PA S/E CONDORES HR (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita bloquear los Traps de la protección 50BF HR, GE-UIF60 de S/E Condores, para actualizar parametrización relacionado con el proyecto NUP 878	Riesgo bajo y controlado, se realizará bloqueo de traps.	PT 02507 registro interno TRANSEMEL	No tiene consumo afectado										ninguno											26-02-25 14:00
2025017654	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA			710	T20 S/E CASTILLA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: MPB. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paflo HT1, Paflo ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas e Impulsa de pararrayos HT1 a distancia.		Actualizadas: S/E Castilla: MPB. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paflo HT1, Paflo ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas e Impulsa de pararrayos HT1 a distancia. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la recomenon innomivado. Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la recomenon innomivado. Subestación P. de Tors, S2H1 con bloqueo a la recomenon innomivado. Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la recomenon innomivado. Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la recomenon innomivado. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico DT, 110/23kV Castilla o Barra 23 kV-Castilla o L 110kV Matencillo-Cardones, CL. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Castilla, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno										26-02-25 13:00										
										2025017655	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.								82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	468	BA S/E CASTILLA 23KV			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: MPB. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paflo HT1, Paflo ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas e Impulsa de pararrayos HT1 a distancia.		Actualizadas: Subestación Castilla, Delimitar Zona de Trabajo. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la recomenon innomivado. Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la recomenon innomivado. Subestación P. de Tors, S2H1 con bloqueo a la recomenon innomivado. Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la recomenon innomivado. Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la recomenon innomivado. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico DT, 110/23kV Castilla o Barra 23 kV-Castilla o L 110kV Matencillo-Cardones, CL. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Castilla, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 13:00
										2025017354	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.								83	Intervención	Origen Interno	Programada	837	S/E CABRERO	14337 14356	S/E CABRERO B3 PA S/E CABRERO BL			Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar S2B3 y S2B1, y habilitar de forma transitoria ajustes de sobrecorriente de tiempo definido de faena y residual en protección paflo B3 de S/E Cabrero, por trabajos de LLV correspondiente a la instalación de jumper en los tres trases del B9B3-1 S/E Cabrero, realizar limpieza, respaste de contactos del B9B3-1.	Riesgo controlado, faenas serán ejecutadas con personal de LLV.	Se considera durante las faenas, apertura de desconector B9B3-1 previa instalación de Jumper (Bpfus) sobre desconector B9B3-1 por parte de personal de LLV, sin pérdida de suministros. Faenas serán ejecutadas en una sola jornada dependiente de las condiciones climáticas en la zona. (PT 2245 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 10:00	
2025017362	Subestación	Ejecución Exitosa	SAGESA S.A.	56	Intervención	Origen Interno	Programada	842	S/E MASSA					14330	S/E MASSA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar y habilitar de forma transitoria ajustes de sobrecorriente de tiempo definido de faena y sobrevoltaje de neutro en protección paflo BT1 de S/E Masisa por faenas con personal de LLV en SE Cabrero correspondiente MPB desconector B9B3-1 de S/E Cabrero, asociado a SO 2025017354.	Riesgo controlado, faenas serán ejecutadas con personal de LLV en SE Cabrero sobre Paflo B3.	Faenas serán ejecutadas en una sola jornada dependiente de las condiciones climáticas en la zona. (PT 2245 registro interno STS)							No tiene consumo afectado		ninguno											26-02-25 10:00
2025019399	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO					NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de subestaciones. -	Bajo	Actualizadas: S/E Canal Melado: Mantenimiento a URT Scada local - Instalaciones en Riesgo: SCADA C. Melado - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -							No tiene consumo afectado		ninguno											26-02-25 10:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-03-2025 11:37:40
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C
Total registros General: 132
Total registros Subestación: 57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorbindo	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025016325	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	1243	T20 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el cambio de sensor de temperatura (PT-100) y cableado hacia tablero de control local, a continuación se procederá a energizar transformador IT1. Este equipo se encuentra bajo N° 2025000213	El riesgo es bajo, ya que este trabajo se ejecutara con equipos desenergizados. Se realizará el cambio de sensor de temperatura (PT-100) y cableado hacia tablero de control local. A continuación se procederá a energizar transformador IT1. Tomando todas las medidas de seguridad.	Este trabajo se ejecutara con equipos desenergizados, tomando todas las precauciones necesarias para la seguridad del personal.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 09:00	
2025018189	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	900 901 902 903 904 907 906 907 908 3069	BA S/E SAN BERNARDO 110KV BP1 BA S/E SAN BERNARDO 110KV BP2 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BP1 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BP2 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BP3 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BP4 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BA1 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BA2 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BA3 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BM4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos primarios en patios ATMT, asociados a Barras 1210 y 1216 de SE San Bernardo	Operación indeseada de mientras se ejecutó el lavado de aislación.	Frente a una operación automática del componente subafecto ST5 solo reconectar a prueba coordinada con el CTN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 09:00		
2025017268	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	837	S/E CABRERO	14352	PA S/E CABRERO ET2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	No Reconectar S2ET2 por trabajos de LUVV de mantenimiento preventivo para eliminar diferencia de temperatura en BSE L-2 polo central.	Riesgo controlado, trabajos con LUVV.	PT 2025-02020, control interno ST5.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 09:00		
2025017651	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	578	S/E LOS MOLLES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Molles: Mantenimiento a equipo de aire acondicionado N°1.		No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 09:00			
2025017235	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1957	S/E TAP OFF EL AGUILA	23005 23006 24880 24881 24886	S/E TAP OFF EL AGUILA C1 S/E TAP OFF EL AGUILA C2 S/E TAP OFF EL AGUILA C3 S/E TAP OFF EL AGUILA B1 S/E TAP OFF EL AGUILA C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	reparación de luminarias y circuito de iluminación.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 09:00		
2025018090	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades S/E Lagunillas: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a Grupo de Emergencia N°1.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a Grupo de Emergencia N°1. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo SLAA, C.A. Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tarea: Subestación Lagunillas, En OB-1. Switch de mantenimiento de paradas de emergencia Modo parada de emergencia (a disposición).	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 09:00		
2025003290	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	1680	S/E CENTRAL LOS HERROS	15480 15481	S/E CENTRAL LOS HERROS D01 S/E CENTRAL LOS HERROS D02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de medidor de unidades generadoras de Central Los Herros.	El nivel de riesgo asociado al trabajo es bajo.	S/E Los Herros 6.6KV F2, número de serie MC-1203A420-11, quedando instalado Medidor S/E Los Herros 6.6KV F4, número de serie MB-2402E779-03 y Medidor S/E Los Herros 6.6KV F2, número de serie MB-2403E882-03.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 09:00		
2025016993	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Mantenimiento preventivo a equipos de aire acondicionado.		Actividades: S/E Atacama: Mantenimiento preventivo a equipos de aire acondicionado. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Tarea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:30		
2024133190	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	356	S/E EL PEÑON	230	BC S/E EL PEÑON BCE1 23KV 5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y pruebas a equipos BRCC S/E El Peñon	Riesgos menores para estos trabajos, amonizados por procedimiento de trabajo	Pruebas a equipos asociados a BRCC S/E El Peñon	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025005134	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2332	S/E LA RUCA	30632 30633 30634 30635 30636 30637	S/E LA RUCA H1 S/E LA RUCA H2 S/E LA RUCA H3 S/E LA RUCA H4 S/E LA RUCA H5 S/E LA RUCA H5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H5 y S/E de S/E La Roca por temas de lavado de aislación a equipos primarios de Barra 130 kV y estructuras EEBA y EE38 de propiedad de SATT.	Riesgo controlado, temas de lavado de aislación coordinada con CGE.	PT 0044 registro interno SATT. Solicitud con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025019313	Subestacion	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	1868	S/E ENCUESTRO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Encuentro: Revisión de configuración de la MUX y conexión remota por pérdida de SCADA Matilla y SCADA Atacama.	Bajo	Actividades: SE Encuentro: Revisión de configuración de la MUX y conexión remota por pérdida de SCADA Matilla y SCADA Atacama. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Corderos o SCADA Encuentro o SCADA Lagunas o SCADA Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Tarea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025017377	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Se realizará reemplazo de baterías con valores de resistencia interna elevada, esto para recuperar la capacidad de respaldo	Bajo, se interviene en banco de baterías de respaldo, se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Mantenimiento correctivo de banco de baterías.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025008641	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	440	S/E PUDCO	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento preventivo de cargadores y bancos de baterías. No existirá pérdida de Servicios Auxiliares de CC	Bajo, Mantenimiento conforme a procedimientos de CGE Tarapacá.	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025018194	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E EMERALDA	22510	S/E EMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar S2H1 a solicitud de TRANSELEC por trabajos de Lavado de aislación a equipos primarios de patios J6, J7, J8, J9, J11, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 2 y de transformera, marcos de las áreas en S/E Atacama.	Riesgo bajo y controlado, trabajos de Transmel.	SOD 14804 de TRANSELEC, control interno TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025017271	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2993	S/E LAS ARAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE S.A. según SOD N° 261746, por trabajos de instalación de tramos en MT, requiere el bloqueo de reconexión del S2E1 Alimentador Súper Pello S/E Las Arañas, general MT y único alimentador del T3 S/E Las Arañas.	Riesgo controlado por CGE S.A.	A solicitud de CGE S.A. según SOD N° 261746, por trabajos de instalación de tramos en MT, requiere el bloqueo de reconexión del S2E1 Alimentador Súper Pello S/E Las Arañas, general MT y único alimentador del T3 S/E Las Arañas.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025011581	Subestacion	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	882	S/E PELLETS	4981 4982 5484 16571 16572 16573 16574 16577 29834 29835 29836 16575	S/E PELLETS H1 S/E PELLETS H2 S/E PELLETS H3 S/E PELLETS H1 S/E PELLETS H2 S/E PELLETS H3 S/E PELLETS H4 S/E PELLETS H5 S/E PELLETS H6 S/E PELLETS H7 S/E PELLETS H8 S/E PELLETS H9 S/E PELLETS H10 S/E PELLETS H11 S/E PELLETS H12 S/E PELLETS H13 S/E PELLETS H14 S/E PELLETS H15 S/E PELLETS H16 S/E PELLETS H17 S/E PELLETS H18 S/E PELLETS H19 S/E PELLETS H20 S/E PELLETS H21 S/E PELLETS H22 S/E PELLETS H23 S/E PELLETS H24 S/E PELLETS H25 S/E PELLETS H26 S/E PELLETS H27 S/E PELLETS H28 S/E PELLETS H29 S/E PELLETS H30 S/E PELLETS H31 S/E PELLETS H32 S/E PELLETS H33 S/E PELLETS H34 S/E PELLETS H35 S/E PELLETS H36 S/E PELLETS H37 S/E PELLETS H38 S/E PELLETS H39 S/E PELLETS H40 S/E PELLETS H41 S/E PELLETS H42 S/E PELLETS H43 S/E PELLETS H44 S/E PELLETS H45 S/E PELLETS H46 S/E PELLETS H47 S/E PELLETS H48 S/E PELLETS H49 S/E PELLETS H50 S/E PELLETS H51 S/E PELLETS H52 S/E PELLETS H53 S/E PELLETS H54 S/E PELLETS H55 S/E PELLETS H56 S/E PELLETS H57 S/E PELLETS H58 S/E PELLETS H59 S/E PELLETS H60 S/E PELLETS H61 S/E PELLETS H62 S/E PELLETS H63 S/E PELLETS H64 S/E PELLETS H65 S/E PELLETS H66 S/E PELLETS H67 S/E PELLETS H68 S/E PELLETS H69 S/E PELLETS H70 S/E PELLETS H71 S/E PELLETS H72 S/E PELLETS H73 S/E PELLETS H74 S/E PELLETS H75 S/E PELLETS H76 S/E PELLETS H77 S/E PELLETS H78 S/E PELLETS H79 S/E PELLETS H80 S/E PELLETS H81 S/E PELLETS H82 S/E PELLETS H83 S/E PELLETS H84 S/E PELLETS H85 S/E PELLETS H86 S/E PELLETS H87 S/E PELLETS H88 S/E PELLETS H89 S/E PELLETS H90 S/E PELLETS H91 S/E PELLETS H92 S/E PELLETS H93 S/E PELLETS H94 S/E PELLETS H95 S/E PELLETS H96 S/E PELLETS H97 S/E PELLETS H98 S/E PELLETS H99 S/E PELLETS H100 S/E PELLETS H101 S/E PELLETS H102 S/E PELLETS H103 S/E PELLETS H104 S/E PELLETS H105 S/E PELLETS H106 S/E PELLETS H107 S/E PELLETS H108 S/E PELLETS H109 S/E PELLETS H110 S/E PELLETS H111 S/E PELLETS H112 S/E PELLETS H113 S/E PELLETS H114 S/E PELLETS H115 S/E PELLETS H116 S/E PELLETS H117 S/E PELLETS H118 S/E PELLETS H119 S/E PELLETS H120 S/E PELLETS H121 S/E PELLETS H122 S/E PELLETS H123 S/E PELLETS H124 S/E PELLETS H125 S/E PELLETS H126 S/E PELLETS H127 S/E PELLETS H128 S/E PELLETS H129 S/E PELLETS H130 S/E PELLETS H131 S/E PELLETS H132 S/E PELLETS H133 S/E PELLETS H134 S/E PELLETS H135 S/E PELLETS H136 S/E PELLETS H137 S/E PELLETS H138 S/E PELLETS H139 S/E PELLETS H140 S/E PELLETS H141 S/E PELLETS H142 S/E PELLETS H143 S/E PELLETS H144 S/E PELLETS H145 S/E PELLETS H146 S/E PELLETS H147 S/E PELLETS H148 S/E PELLETS H149 S/E PELLETS H150 S/E PELLETS H151 S/E PELLETS H152 S/E PELLETS H153 S/E PELLETS H154 S/E PELLETS H155 S/E PELLETS H156 S/E PELLETS H157 S/E PELLETS H158 S/E PELLETS H159 S/E PELLETS H160 S/E PELLETS H161 S/E PELLETS H162 S/E PELLETS H163 S/E PELLETS H164 S/E PELLETS H165 S/E PELLETS H166 S/E PELLETS H167 S/E PELLETS H168 S/E PELLETS H169 S/E PELLETS H170 S/E PELLETS H171 S/E PELLETS H172 S/E PELLETS H173 S/E PELLETS H174 S/E PELLETS H175 S/E PELLETS H176 S/E PELLETS H177 S/E PELLETS H178 S/E PELLETS H179 S/E PELLETS H180 S/E PELLETS H181 S/E PELLETS H182 S/E PELLETS H183 S/E PELLETS H184 S/E PELLETS H185 S/E PELLETS H186 S/E PELLETS H187 S/E PELLETS H188 S/E PELLETS H189 S/E PELLETS H190 S/E PELLETS H191 S/E PELLETS H192 S/E PELLETS H193 S/E PELLETS H194 S/E PELLETS H195 S/E PELLETS H196 S/E PELLETS H197 S/E PELLETS H198 S/E PELLETS H199 S/E PELLETS H200 S/E PELLETS H201 S/E PELLETS H202 S/E PELLETS H203 S/E PELLETS H204 S/E PELLETS H205 S/E PELLETS H206 S/E PELLETS H207 S/E PELLETS H208 S/E PELLETS H209 S/E PELLETS H210 S/E PELLETS H211 S/E PELLETS H212 S/E PELLETS H213 S/E PELLETS H214 S/E PELLETS H215 S/E PELLETS H216 S/E PELLETS H217 S/E PELLETS H218 S/E PELLETS H219 S/E PELLETS H220 S/E PELLETS H221 S/E PELLETS H222 S/E PELLETS H223 S/E PELLETS H224 S/E PELLETS H225 S/E PELLETS H226 S/E PELLETS H227 S/E PELLETS H228 S/E PELLETS H229 S/E PELLETS H230 S/E PELLETS H231 S/E PELLETS H232 S/E PELLETS H233 S/E PELLETS H234 S/E PELLETS H235 S/E PELLETS H236 S/E PELLETS H237 S/E PELLETS H238 S/E PELLETS H239 S/E PELLETS H240 S/E PELLETS H241 S/E PELLETS H242 S/E PELLETS H243 S/E PELLETS H244 S/E PELLETS H245 S/E PELLETS H246 S/E PELLETS H247 S/E PELLETS H248 S/E PELLETS H249 S/E PELLETS H250 S/E PELLETS H251 S/E PELLETS H252 S/E PELLETS H253 S/E PELLETS H254 S/E PELLETS H255 S/E PELLETS H256 S/E PELLETS H257 S/E PELLETS H258 S/E PELLETS H259 S/E PELLETS H260 S/E PELLETS H261 S/E PELLETS H262 S/E PELLETS H263 S/E PELLETS H264 S/E PELLETS H265 S/E PELLETS H266 S/E PELLETS H267 S/E PELLETS H268 S/E PELLETS H269 S/E PELLETS H270 S/E PELLETS H271 S/E PELLETS H272 S/E PELLETS H273 S/E PELLETS H274 S/E PELLETS H275 S/E PELLETS H276 S/E PELLETS H277 S/E PELLETS H278 S/E PELLETS H279 S/E PELLETS H280 S/E PELLETS H281 S/E PELLETS H282 S/E PELLETS H283 S/E PELLETS H284 S/E PELLETS H285 S/E PELLETS H286 S/E PELLETS H287 S/E PELLETS H288 S/E PELLETS H289 S/E PELLETS H290 S/E PELLETS H291 S/E PELLETS H292 S/E PELLETS H293 S/E PELLETS H294 S/E PELLETS H295 S/E PELLETS H296 S/E PELLETS H297 S/E PELLETS H298 S/E PELLETS H299 S/E PELLETS H300 S/E PELLETS H301 S/E PELLETS H302 S/E PELLETS H303 S/E PELLETS H304 S/E PELLETS H305 S/E PELLETS H306 S/E PELLETS H307 S/E PELLETS H308 S/E PELLETS H309 S/E PELLETS H310 S/E PELLETS H311 S/E PELLETS H312 S/E PELLETS H313 S/E PELLETS H314 S/E PELLETS H315 S/E PELLETS H316 S/E PELLETS H317 S/E PELLETS H318 S/E PELLETS H319 S/E PELLETS H320 S/E PELLETS H321 S/E PELLETS H322 S/E PELLETS H323 S/E PELLETS H324 S/E PELLETS H325 S/E PELLETS H326 S/E PELLETS H327 S/E PELLETS H328 S/E PELLETS H329 S/E PELLETS H330 S/E PELLETS H331 S/E PELLETS H332 S/E PELLETS H333 S/E PELLETS H334 S/E PELLETS H335 S/E PELLETS H336 S/E PELLETS H337 S/E PELLETS H338 S/E PELLETS H339 S/E PELLETS H340 S/E PELLETS H341 S/E PELLETS H342 S/E PELLETS H343 S/E PELLETS H344 S/E PELLETS H345 S/E PELLETS H346 S/E PELLETS H347 S/E PELLETS H348 S/E PELLETS H349 S/E PELLETS H350 S/E PELLETS H351 S/E PELLETS H352 S/E PELLETS H353 S/E PELLETS H354 S/E PELLETS H355 S/E PELLETS H356 S/E PELLETS H357 S/E PELLETS H358 S/E PELLETS H359 S/E PELLETS H360 S/E PELLETS H361 S/E PELLETS H362 S/E PELLETS H363 S/E PELLETS H364 S/E PELLETS H365 S/E PELLETS H366 S/E PELLETS H367 S/E PELLETS H368 S/E PELLETS H369 S/E PELLETS H370 S/E PELLETS H371 S/E PELLETS H372 S/E PELLETS H373 S/E PELLETS H374 S/E PELLETS H375 S/E PELLETS H376 S/E PELLETS H377 S/E PELLETS H378 S/E PELLETS H379 S/E PELLETS H380 S/E PELLETS H381 S/E PELLETS H382 S/E PELLETS H383 S/E PELLETS H384 S/E PELLETS H385 S/E PELLETS H386 S/E PELLETS H387 S/E PELLETS H388 S/E PELLETS H389 S/E PELLETS H390 S/E PELLETS H391 S/E PELLETS H392 S/E PELLETS H393 S/E PELLETS H394 S/E PELLETS H395 S/E PELLETS H396 S/E PELLETS H397 S/E PELLETS H398 S/E PELLETS H399 S/E PELLETS H400 S/E PELLETS H401 S/E PELLETS H402 S/E PELLETS H403 S/E PELLETS H404 S/E PELLETS H405 S/E PELLETS H406 S/E PELLETS H407 S/E PELLETS H408 S/E PELLETS H409 S/E PELLETS H410 S/E PELLETS H411 S/E PELLETS H412 S/E PELLETS H413 S/E PELLETS H414 S/E PELLETS H415 S/E PELLETS H416 S/E PELLETS H417 S/E PELLETS H418 S/E PELLETS H419 S/E PELLETS H420 S/E PELLETS H421 S/E PELLETS H422 S/E PELLETS H423 S/E PELLETS H424 S/E PELLETS H425 S/E PELLETS H426 S/E PELLETS H427 S/E PELLETS H428 S/E PELLETS H429 S/E PELLETS H430 S/E PELLETS H431 S/E PELLETS H432 S/E PELLETS H433 S/E PELLETS H434 S/E PELLETS H435 S/E PELLETS H436 S/E PELLETS H437 S/E PELLETS H438 S/E PELLETS H439 S/E PELLETS H440 S/E PELLETS H441 S/E PELLETS H442 S/E PELLETS H443 S/E PELLETS H444 S/E PELLETS H445 S/E PELLETS H446 S/E PELLETS H447 S/E PELLETS H448 S/E PELLETS H449 S/E PELLETS H450 S/E PELLETS H451 S/E PELLETS H452 S/E PELLETS H453 S/E PELLETS H454 S/E PELLETS H455 S/E PELLETS H456 S/E PELLETS H457 S/E PELLETS H458 S/E PELLETS H459 S/E PELLETS H460 S/E PELLETS H461 S/E PELLETS H462 S/E PELLETS H463 S/E PELLETS H464 S/E PELLETS H465 S/E PELLETS H466 S/E PELLETS H467 S/E PELLETS H468 S/E PELLETS H469 S/E PELLETS H470 S/E PELLETS H471 S/E PELLETS H472 S/E PELLETS H473 S/E PELLETS H474 S/E PELLETS H475 S/E PELLETS H476 S/E PELLETS H477 S/E PELLETS H478 S/E PELLETS H479 S/E PELLETS H480 S/E PELLETS H481 S/E PELLETS H482 S/E PELLETS H483 S/E PELLETS H484 S/E PELLETS H485 S/E PELLETS H486 S/E PELLETS H487 S/E PELLETS H488 S/E PELLETS H489 S/E PELLETS H490 S/E PELLETS H491 S/E PELLETS H492 S/E PELLETS H493 S/E PELLETS H494 S/E PELLETS H495 S/E PELLETS H496 S/E PELLETS H497 S/E PELLETS H498 S/E PELLETS H499 S/E PELLETS H500 S/E PELLETS H501 S/E PELLETS H502 S/E PELLETS H503 S/E PELLETS H504 S/E PELLETS H505 S/E PELLETS H506 S/E PELLETS H507 S/E PELLETS H508 S/E PELLETS H509 S/E PELLETS H510 S/E PELLETS H511 S/E PELLETS H512 S/E PELLETS H513 S/E PELLETS H514 S/E PELLETS H515 S/E PELLETS H516 S/E PELLETS H517 S/E PELLETS H518 S/E PELLETS H519 S/E PELLETS H520 S/E PELLETS H521 S/E PELLETS H522 S/E PELLETS H523 S/E PELLETS H524 S/E PELLETS H525 S/E PELLETS H526 S/E PELLETS H527 S/E PELLETS H528 S/E PELLETS H529 S/E PELLETS H530 S/E PELLETS H531 S/E PELLETS H532 S/E PELLETS H533 S/E PELLETS H534 S/E PELLETS H535 S/E PELLETS H536 S/E PELLETS H537 S/E PELLETS H538 S/E PELLETS H539 S/E PELLETS H540 S/E PELLETS H541 S/E PELLETS H542 S/E PELLETS H543 S/E PELLETS H544 S/E PELLETS H545 S/E PELLETS H546 S/E PELLETS H547 S/E PELLETS H548 S/E PELLETS H549 S/E PELLETS H550 S/E PELLETS H551 S/E PELLETS H552 S/E PELLETS H553 S/E PELLETS H554 S/E PELLETS H555 S/E PELLETS H556 S/E PELLETS H557 S/E PELLETS H558 S/E PELLETS H559 S/E PELLETS H560 S/E PELLETS H561 S/E PELLETS H562 S/E PELLETS H563 S/E PELLETS H564 S/E PELLETS H565 S/E PELLETS H566 S/E PELLETS H567 S/E PELLETS H568 S/E PELLETS H569 S/E PELLETS H570 S/E PELLETS H571 S/E PELLETS H572 S/E PELLETS H573 S/E PELLETS H574 S/E PELLETS H575 S/E PELLETS H576 S/E PELLETS H577 S/E PELLETS H578 S/E PELLETS H579 S/E PELLETS H580 S/E PELLETS H581 S/E PELLETS H582 S/E PELLETS H583 S/E PELLETS H584 S/E PELLETS H585 S/E PELLETS H586 S/E PELLETS H587 S/E PELLETS H588 S/E PELLETS H589 S/E PELLETS H590 S/E PELLETS H591 S/E PELLETS H592 S/E PELLETS H593 S/E PELLETS H594 S/E PELLETS H595 S/E PELLETS H596 S/E PELLETS H597 S/E PELLETS H598 S/E PELLETS H599 S/E PELLETS H600 S/E PELLETS H601 S/E PELLETS H602 S/E PELLETS H603 S/E PELLETS H604 S/E PELLETS H605 S/E PELLETS H606 S/E PELLETS H607 S/E PELLETS H608 S/E PELLETS H609 S/E PELLETS H610 S/E PELLETS H611 S/E PELLETS H612 S/E PELLETS H613 S/E PELLETS H614 S/E PELLETS H615 S/E PELLETS H616 S/E PELLETS H617 S/E PELLETS H618 S/E PELLETS H619 S/E PELLETS H620 S/E PELLETS H621 S/E PELLETS H622 S/E PELLETS H623 S/E PELLETS H624 S/E PELLETS H625 S/E PELLETS H626 S/E PELLETS H627 S/E PELLETS H628 S/E PELLETS H629 S/E PELLETS H630 S/E PELLETS H631 S/E PELLETS H632 S/E PELLETS H633 S/E PELLETS H634 S/E PELLETS H635 S/E PELLETS H636 S/E PELLETS H637 S/E PELLETS H638 S/E PELLETS H639 S/E PELLETS H640 S/E PELLETS H641 S/E PELLETS H642 S/E PELLETS H643 S/E PELLETS H644 S/E PELLETS H645 S/E PELLETS H646 S/E PELLETS H647 S/E PELLETS H648 S/E PELLETS H649 S/E PELLETS H650 S/E PELLETS H651 S/E PELLETS H652 S/E PELLETS H653 S/E PELLETS H654 S/E PELLETS H655 S/E PELLETS H656 S/E PELLETS H657 S/E PELLETS H658 S/E PELLETS H659 S/E PELLETS H660 S/E PELLETS H661 S/E PELLETS H662 S/E PELLETS H663											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-03-2025 11:37:40

Estatus: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 132

Total registros Subestación: 57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorbindo	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025017060	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SDOI 14701, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S281 de S/E Constitucion e interruptores S2871 y S2872 de S/E Nuebla.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 08:00
2025008663	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA		batería otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento preventivo de cargadores y bancos de baterías. No existirá pérdida de Servicios Auxiliares de CC.	Bajo, Mantenimiento conforme a procedimientos de CGE Transmisión.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 08:00
2025017110	Subestacion	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	887	S/E CELULOSA SANTA FE	5009	S/E CELULOSA SANTA FE IL1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por proyecto NUP 5033, en S/E Santa Fe Paño IL1 se realizarán pruebas de voltajes escala y pruebas de comunicación función diferencial de línea	Riesgo Bajo, trabajos se ejecutan con equipos fuera de servicio.	NUP 5033: Reemplazo Protecciones Sistema 2 paño IL1-84 SE Celulosa Santa Fe - PVR y paño IL2 SE Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017455	Subestacion	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Externo	Programada	891	S/E PUENTE ALTO (CMPC)	1202	BA S/E PUENTE ALTO (CMPC) 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la No reconexión de equipo S2H2 de S/E Puente Alto CMPC, para realizar cambio de chicones por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B9H3-1 de S/E Pirque (se cambian chicones de los tres fasas). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	Trabajos realizados en instalaciones de Celco, con procedimientos de Celco	Se requiere la No reconexión de equipo S2H2 de S/E Puente Alto CMPC, para realizar cambio de chicones por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B9H3-1 de S/E Pirque	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017562	Subestacion	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CARO LÓPEZ S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23275	S/E MATENCILLO J15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar S235 de S/E Matencillo a solicitud de TRANSELEC por faenas en S/E Matencillo: Paño 220KV. Paño 25, Obra CAPEX no vi. NUP 5062. Proyecto Reemplazo de desconectores. Montaje de estructura y desconector B9S-2. Nota 1: Paño 5 desconectado por proyecto NUP 4769. Nota 2: el montaje del desconector se realizará de modo manual con pluma aislada certificada.	Riesgo controlado de parte de Transilac en S/E Matencillo.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. (ISODD 14748 de TRANSELEC, registro interno STI)	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017623	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados y equipos primarios de S/E principal Mina Los Colorados, con sistema energizado. Trabajos solicitados por Transilac y realizados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	S/E Castilla: MPR. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi paño HT1, Paño ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas y Impulso de pararrayos HT1 a distancia. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025008652	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	407	S/E SAN MIGUEL		batería otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento preventivo de cargadores y bancos de baterías. No existirá pérdida de Servicios Auxiliares de CC.	Bajo, Mantenimiento conforme a procedimientos de CGE Transmisión.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 08:00
2025018075	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAJO MELIPILLA	2879 2880 2880	S/E BAJO MELIPILLA HT1 S/E BAJO MELIPILLA B1 S/E BAJO MELIPILLA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por el desarrollo de obras civiles asociadas a NUP 1643, Nueva Línea 2x110 KV Alto Melipilla - Bajo Melipilla, tendido del primer circuito, se realizará por parte de la empresa TRANQUINTA (desarmado del proyecto) el prasmado y montaje de estructuras asociadas al marco de líneas del nuevo circuito. Asociado a estos trabajos se contempla el uso de maquinaria hasta la barra de 110KV, en la salida de 60KV de los paños B1 y B2 de la subestación por lo que de ser necesario se solicitará el bloqueo de reconexión del S2H3 y de los interruptores S281 y S282 de Bajo Melipilla.	Alto, se interviene malta de puesta a tierra, se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos desarrollados por empresa TRANQUINTA, asociados a NUP 1643.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018195	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3467	S/E CHENA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transilac solicita no reconectar por trabajos de Corte y poda de árboles.	Trabajos por parte de Transilac	Frente a una operación automática del componente señalado S75 solo reconectar previa coordinación con el CTN.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 08:00
2025013395	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Huasco: A solicitud de CMP, Planta Pellet, por lavado de aislación de líneas L10 CAPE1 y CAPE2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado.	Bajo.	Actualidad: SE Huasco: A solicitud de CMP, según SDOI 88 a 92 Planta Pellet, por lavado de aislación de líneas L10 CAPE1 y CAPE2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado. Restricción: Paño Línea LMS3, HUA CMP 2 (No reconectar). Instalación con riesgo: Paño Línea LMS3, HUA CMP 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025013398	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2507	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Huasco: A solicitud de CMP, Planta Pellet, por lavado de aislación de líneas L10 CAPE1 y CAPE2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado.	Bajo.	Actualidad: SE Huasco: A solicitud de CMP, según SDOI 88 a 92 Planta Pellet, por lavado de aislación de líneas L10 CAPE1 y CAPE2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado. Restricción: Paño Línea LMS4, HUA CMP 1 (No reconectar). Instalación con riesgo: Paño Línea LMS4, HUA CMP 1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018433	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD CONTRACTUAL MINERA EL ABRA	376	Intervención	Origen Interno	Programada	1862	S/E EL ABRA	2073	BA S/E EL ABRA 220KV BP2 (AS)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de la actual protección diferencial B78 en barra principal 220 KV. Trabajo enmarcado en Proyecto de Ampliación de S/E El Abra según NUP 5407.	Riesgo Bajo, se toman todas las precauciones para realizar faena en forma segura.	Durante el periodo desde el 24/02/2025 hasta el 02/04/2025 la protección B78 estará no disponible (ingreso de UL). La protección aguas arriba hacia la fuente será la protección de línea 220 KV Conchi - El Abra asociada al paño J3 de Subestación Conchi. // Condiciones: Señalizar No Reconectar S233 en S/E El Conchi.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas		26-02-25 08:00	
2025015140	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAGUZO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUACQUI	30004 30005	S/E HUACQUI J9 S/E HUACQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transilac se requiere deshabilitar la reconexión automática de LT 220 KV Huacqui - Laguna CT, asociado a paños J8 y J9 en S/E Huacqui por trabajos de mantenimiento de vegetación bajo líneas AT.	Riesgos declarados por empresa Transilac.	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 08:00
2025018010	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2287	S/E FRUTILLAR NORTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Frutillar Norte: Reemplazo de antena satelital Starlink, por pérdida de comunicación de respaldo LMS B1.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Scala Frutillar Norte.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena. No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016088	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAIGUEN	12970	S/E TRAIGUEN CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución operacional a barra de 13.2 kV (NO reconectar SACT) por faenas en recinto de S/E Traiguén asociadas a proyecto de ampliación de dicha instalación (NUP 3894)	Riesgo Controlado de acuerdo a Protocolos CGE y Empresas Contratistas. Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes a tipo de faena.	Precaución operacional a barra de 13.2 kV (NO reconectar SACT) por faenas en recinto de S/E Traiguén asociadas a proyecto de ampliación de dicha instalación. NUP 3894	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00		
2025017911	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21441 21442 21443	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT105 S/E CENTRAL TOCOPILLA HS1 S/E CENTRAL TOCOPILLA HS2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores manual por programa Mensual.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Alertas y Bloqueados S201A5, S2H1A5, B9HT105-1, B9HT105-2, B9H5-1, B9H5-2, ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Toconilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016804	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	1431	T20 S/E BOOSTER N°1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite transformador T1 S/E Booster	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Booster: No reconectar S2871.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 07:30
2025016805	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	1432	T20 S/E BOOSTER N°2	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite transformador T2 S/E Booster	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Booster: No reconectar S2872.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 07:30
2025017894	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN THONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206	PA S/E MARIA ELENA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita realizar bloqueo protección S1 y S2 del paño J3 (Desconexión de AT) a BPI para realizar Pruebas a los equipos TC33-1, Carga de ajuste de protecciones y Auditoría esquema de medida del paño J3.	Riesgo bajo y controlado, trabajo en equipo desconectado.	PT 2025-01190 control interno SATT.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 07:00
2025017287	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2537	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará configuración y pruebas equipo mesa para lectura de congejos de potencia para equipo registrador CPE. Se solicita no demandar potencia reactiva durante ejecución de los trabajos, se realizarán fuera del horario de generación solar con atenuación y suspensión diaria. Esto podría provocar pérdida de comunicación y control sobre los equipos de la planta solar.	Pérdida de comunicación y control sobre los equipos de la planta solar.	Se realizará configuración de equipo mesa para lectura de congejos de potencia para equipo registrador CPE. Se solicita no demandar potencia reactiva durante ejecución de los trabajos, se realizarán fuera del horario de generación solar con atenuación y suspensión diaria. Esto podría provocar pérdida de comunicación y control sobre los equipos de la planta solar.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 06:00		
2025014199	Subestacion	Aprobado	MINERA LOS PELAMBRES	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	15419	S/E QUILLOTA I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota, Mantenimiento interruptor S227 (incluye tratamiento e reemplazo de S/E ICL) correspondiente a Línea de 220 kV Quillota - El Chacay circuito 1. S/E Quillota: Interruptor S227 transfiriendo Línea de 220 kV Quillota - El Chacay circ: 1 en servicio)	Instalación con riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad del riesgo: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel del riesgo: Bajo.	En S/E Quillota, Mantenimiento interruptor S227, correspondiente a Línea de 220 kV Quillota - El Chacay circuito 1. Restricción: Interruptor transferido. Bloqueo del año de faena: S/E Quillota: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de interruptor S227.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 00:01	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 19-03-2025 11:37:40
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 132
Total registros Central Generadora: 18

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025018573	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del parque para instalar sistema que supervisa el estado de los cables de MT, mediante la inyección de pulsos a distintas frecuencias y análisis cortos a pérdidas en las Mufas.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 00:30
2025019296	Central Generadora	Pendiente	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	206	TER SAN ISIDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere conmutación de bombas de aceite control	Riesgo bajo para el sistema	Durante la intervención la unidad necesita estar en condición de mínimo técnico.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-02-25 16:46
2025019196	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA COINAWCO S.A.	2381	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	135	HP GUAYACAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar revisión en trallo de potencial, aporace por alarma	Se requiere realizar revisión en transformador potencial en L11	Este trabajo se realizará con unidades F/5.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		26-02-25 12:56
2025018830	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SIETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO	2506	TER TRINCAO U10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Preventivo Basico (MPB) 250 Hrs y desconexión de la Unidad	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		26-02-25 12:00
2025003289	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HERRIOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de medidor de unidades generadoras de Central Los Herreros.	El nivel de riesgo asociado al trabajo es bajo.	Cambio de medidor S/E Los Herreros 6,6kV F1, número de serie MC-12034439-1 y medidor S/E Los Herreros 6,6kV F2, número de serie MC-12034420-11, quedando instalados Medidor S/E Los Herreros 6,6kV F1, número de serie MB-24028779-0 y Medidor S/E Los Herreros 6,6kV F2, número de serie MB-24028882-03.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 09:00
2025017927	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	134	HP OJOS DE AGUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de embanque y limpieza canal, con maquinaria y manual. Retiro de Central ODA.	Riesgo bajo para el sistema	Mantenimiento correctivo planificado	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 09:00
2025018002	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	FE KALLPA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	342	proyecto Parque Eólico KALLPA NUP 2755: Pruebas de sincronización AGC y pruebas de CSF con el Coordinador Eléctrico Nacional.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Pruebas de sintonización AGC con el Coordinador Eléctrico Nacional, las que podrá incluir pruebas de consignas de potencia. Se coordinará en todo momento con el CCN.	No tiene consumo afectado		ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DIO)		26-02-25 08:00
2025015781	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1665	PFV NUEVO QUILLAGUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50	Normalización paulatina de PFV Quillagua posterior a trabajos de BESS Quillagua dentro de lo que se considera limpieza de paneles y revisión de equipos de planta. PFV Quillagua con 50 MW disponibles.	El riesgo del trabajo es bajo.	Normalización paulatina de PFV Quillagua posterior a trabajos de BESS Quillagua dentro de lo que se considera limpieza de paneles y revisión de equipos de planta. PFV Quillagua con 50 MW disponibles.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (unidad con limitación de programación)		26-02-25 08:00
2025016169	Central Generadora	Aprobado	PATAGUILLA SOLAR SPA [En_Revisión]	2079	Desconexión	Origen Externo	Programada	2008	PFV PATAGUILLA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura de S2FT1 por trabajos de limpieza manual sobre estructuras de la misma SDO110294	Apertura de Interruptor S2FT1, B9FT1-1 Cerrada, B9FT1-1T abierto.	No afecta a personas, maniobras remotas en S/E pataguilla para Apertura de S2FT1.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 08:00
2025017926	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPHREN (SM) 2446		TER HORNOPHREN (SM) US	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Unidad 5 de Central Ter. Homopren por faenas de mantenimiento menor a unidad indicada.	Riesgo controlado, se desconecta unidad 5 y las demás unidades permanecerán en servicio.	Sin pérdida de suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 08:00
2025017913	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1990	TER TOCOPILLA TG2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores transformador de poder HT2.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocapilla, Abiertos S2 HT2-1, S2 CTG2, S2OTT, Abiertos B9 HT2-1, B9 HT2-2, B9 HT2-3, B9CTG2, B9OTT2. Servicios Auxiliares TG2 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocapilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 08:00
2025017912	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1989	TER TOCOPILLA TG1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores transformador de poder HT1.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Abiertos S2 HT1, S2 CTG1, S2OTT, Abiertos B9 HT1-1, B9 HT1-2, B9 HT1-3, B9CTG1, B9OTT1. Servicios Auxiliares TG1 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocapilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 08:00
2025017629	Central Generadora	Rechazado	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA.	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1966	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	200	Prueba de válvulas de turbinas.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Carga H/a a 200 MW, con SSCC deshabilitados.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-02-25 04:00
2025018125	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	1740	PFV SOL DEL DESIERTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	225	Para un cambio de POI por proyecto NUP 4476, se efectuará mediciones limitando la potencia de la planta. Miércoles: 10:30 am a 10% 12:30 pm a 30% 14:30 pm a 50%	El riesgo es bajo ya que se tomarán todos los recaudos atinentes	Las pruebas se efectuarán en manual, solicitando horario continuado hasta el jueves, en caso de existir inconvenientes durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		26-02-25 00:12
2025018126	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	1740	PFV SOL DEL DESIERTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	225	Para un cambio de POI por proyecto NUP 4476, se efectuará mediciones para testear el nuevo POI de Sol del Desierto. Para validar las mediciones en el cambio de POI entre medidores, se realizará escalones de 1 MW, durante una hora, en los rangos del 10% y 90% de la potencia nominal.	El riesgo es bajo ya que se tomarán todos los recaudos atinentes	Las pruebas se efectuarán en medidores y SCADA con TAP de transformador en manual, solicitando horario continuado hasta el jueves, en caso de existir inconvenientes durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		26-02-25 00:09
2025017908	Central Generadora	Rechazado	PARQUE SOLAR VIVEROS SPA [En_Revisión]	2093	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	PFV PMG PARQUE CAUQUENES [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Energización y puesta en servicio de PFV PMG Cauques. Considera comisionamiento de centros de transformación e inversores, energización línea 13.2 kV e inyección de energía al SEN. Asociado a NUP 1422.	El riesgo del trabajo es bajo considerando los procedimientos y medidas de seguridad respectivas.	Energización y puesta en servicio de PFV PMG Cauques. Considera comisionamiento de centros de transformación e inversores, energización línea 13.2 kV e inyección de energía al SEN. Asociado a NUP 1422.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		26-02-25 00:00
2025018066	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SIETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO	2406	TER TRINCAO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Preventivo Basico (MPB) 250 Hrs y desconexión de la Unidad	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		26-02-25 00:00
2025018067	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SIETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO	2405	TER TRINCAO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Preventivo Basico (MPB) 250 Hrs y desconexión de la Unidad	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		26-02-25 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-03-2025 11:37:40

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 132

Total registros Línea: 57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2025017077	Línea	Ejecución Exitosa	MASISA S.A.	154	Desconexión	Origen Externo	Programada	665	ENLACE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLACE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Microcorte menor a 3 minutos de Línea 66 kV Enlace - Fibranova (En Vacío). Se realizará realizar maniobra operacional de apertura S281 de SE Enlace para realizar apertura del 69B2 en SE Fibranova con tensión y sin carga, maniobras de normalización topológica de líneas y/o posterior a desconexión programada del S283 en S/E Cabrero (SD 2025017056).	Riesgo controlado, no existen trabajos en línea, solo maniobra operacional.	Maniobras por normalización topológica de instalaciones en 66 kV entre SSE Cabero, Mañila, Fibranova y Enlace (PT 2025-02362 control mismo ST5).	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 22:00	
2025017653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MATENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CAETILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CAETILLA 110KV C1 MATENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Caetilla-MPB. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paño HT1, Paño HT1 y C1 incluye marcos de barra y marcos de líneas e limpieza de pararrayos HT1 a distancia.		Actividades: S/E Caetilla-MPB. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paño HT1, Paño HT1 y C1 incluye marcos de barra y marcos de líneas e limpieza de pararrayos HT1 a distancia. Restricciones: Subestación Caetilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión innominalizada. Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión innominalizada. Subestación P. de Toro, S2H61 con bloqueo a la reconexión innominalizada. Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión innominalizada. Subestación Caetilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión innominalizada. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico DL1, 110/230V Caetilla o Barra 23 kV-Caetilla o L 110KV Maitencillo-Cardones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Caetilla, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 13:00	
2025015249	Línea	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Intervención	Origen Externo	Programada	115	CARDONES - MEDELLIN 220KV	103	CARDONES - MEDELLIN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S201 en S/E Cardones y S215 y S212 en S/E Medellín a solicitud de transmiel debido a trabajos de lavado de aislación de equipos primarios, incluye marco de línea y de barra.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transmiel.	Documento gestionado a solicitud de transmiel.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025018144	Línea	Aprobado sin activación	TRANSCHEJ CHARRUA TRANSAMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1489	CAUTIN - RIO MALLECO 220KV	3447 3449	CAUTIN - EST. N°280N 220KV C1 CAUTIN - EST. N°280N 220KV C2	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizará inspección visual aérea con apoyo de dron, con el objetivo de visualizar varios de estructura para faenas previas, durante y post trabajos de roca en franja de servidumbre.	Nivel de riesgo bajo.	Estos trabajos no representan riesgo para la continuidad del suministro ni requieren condiciones operacionales. Trabajos asociados al Plan de acción SEC 2024-2025 según oficio N°39504.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025018390	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV (STM) 110KV	789 1015 1016 792 1018 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIN (STM) 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN (STM) 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos primarios en postes ATMT, asociados a Barra 110 y 12 kV de SE San Bernardo	Operación deseada de mientras se ejecute el lavado de aislación en SE San Bernardo	Frente a una operación automática del componente sulfatado ST5 solo reconectar previa coordinación con CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con ISO: 2025001839	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025007405	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ST5 (S4S4).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007406	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ST5 (S4S4).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007403	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado Con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado Con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007408	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1263	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007409	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007781	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	E43SA - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo las normas de seguridad.	S/E Cunco se coordinará con ST5 la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007811	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E43SA 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Toltén Off Rio Toltén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco se coordinará con ST5 la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025008276	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, viga, placas, refrenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, viga, placas, refrenos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Huaplen, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025008464	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSAMISIÓN S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1018	CONDONES - PALAFITOS 110KV	1873 4393	CONDONES - EST. N°37 110KV C1 EST. N°37 - PALAFITOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LT 110 kV Condones - Palafitos por faenas de Lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Solicitud con aviso de suspensión diaria. Trabajos coordinados con CSE. PT 2025-00806: registro interno Transmiel.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025012074	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	299	EL PENON - ANDACOLLO 66KV	237	EL PENON - ANDACOLLO 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Se considera bloqueo de reconexión en interruptor S2B3 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025012526	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	336	LINARES - PARRAL 66KV	1123	TAP RETIRO - PARRAL 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roca de árboles en la LT Parral-Retiro. Se requiere el bloqueo del S2B2 en SE Parral o S2B1 en SE Linares.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roca.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025013941	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014026	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHAUE - MAULE 154KV	1304	ITAHAUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada, en serie y en serie. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Itahue-Maule, C1. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Itahue-Maule, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-03-2025 11:37:40

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 132

Total registros Línea: 17

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025014066	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruellos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruellos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fauna: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014067	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruellos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruellos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fauna: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018084	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MANTENCILLO - NUEVA MANTENCILLO 220KV	2948	MANTENCILLO - NUEVA MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transfer: S/E Mantencillo. Pafio 220KV. Pafio JS. Obra CAPEX no V/I. NUP 1562. Proyecto Reemplazo de desconectadores: Montaje de estructura y desconector 8955.2. Nota 1: Pafio JS desconectado por proyecto NUP 4709. Nota 2: el montaje del desconector se realizará de modo manual con pluma aislada certificada. NOTA: NO se realiza ingreso de maquinaria pesada dentro de la instalación.	Trabajos de Transfer: No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de Transfer: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Mantencillo: No reconectar interruptor 5212 J. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Mantencillo: No reconectar interruptores 5212 y 5233. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014535	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST. 61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación en estructuras N°: 120, 121, 122, 123, 124, 125. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N°: 120, 121, 122, 123, 124, 125. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014539	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	126	ABANICO - CHARRUA 154KV	1323 1324	EST. 124-L - CHARRUA 154KV C1 ABANICO - EST. 124-L 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas aislación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas aislación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Abanico-Charrua, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrua, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014552	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014553	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014562	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L1	4287	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Notros-Charrua, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014563	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L1	4288	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Notros-Charrua, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014583	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E343 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E343 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Huaplen, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepcion, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014584	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Huaplen, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepcion, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014627	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUACQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Huacqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014650	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST. 61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E111- E112 - LAT 1a220kv SE El Rosal SE Varones, Instalación de portales de protección a camino privado Vano I 111- E112 - LAT 1a220kv SE El Rosal SE Varones. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E111- E112 - LAT 1a220kv SE El Rosal SE Varones, Instalación de portales de protección a camino privado Vano I 111- E112 - LAT 1a220kv SE El Rosal SE Varones. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017531	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Roca y poda franja selvática	Sin Limitaciones	Mantenimiento de franja de seguridad (Taia, dorame y Roca)	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos revisados entre CMPC y EPS	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 5210 S/E Charrua, 5231 S/E Calabaz Laja, 5237 S/E Santa Fe Energía, 5243 S/E Papito Los Riegos, 524,5 S/E Calabaz Santa Fe.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vanos.- Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 500KV Entre Rios-Ancoá, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 500KV Entre Rios-Ancoá, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025015167	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Sin Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Sin Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Huaplen-Lagunillas, C1 o L 220KV Huaplen-Guandá, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025015168	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Sin Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Sin Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Huaplen-Lagunillas, C1 o L 220KV Huaplen-Guandá, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016428	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110KV	4750 4751 4752	EST. 98N - EST. 128 110KV C1 EST. 128 - EST. 146 110KV C1 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Inspección Visual Pedestre en línea completa.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de fauna: Sin Bloqueos.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016429	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110KV	4753 4754 4755	EST. 98N - EST. 128 110KV C2 EST. 128 - EST. 146 110KV C2 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Inspección Visual Pedestre en línea completa.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de fauna: Sin Bloqueos.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016713	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	953	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	303	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1	Roca y poda franja selvática	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere Bloqueo de reconexión de interruptor 5240 en SE Quilota y orden de no reconectar de interruptor 5240 en SE Marbella.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-03-2025 11:37:40

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 132

Total registros Línea: 57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2025018831	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C1 EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoramientos de altura consistente en escarpe de terreno con maquinaria pesada en las estructuras: 5-75E-83E-84E-106E-111E-112E-115E-120E-124E-126E-130E-140E-149E-151E-152E-153E-158E-157 E-159 E-211	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor S2H5 y bloqueos de reconexión en interruptor S2H5 de S/E El Peñón. Además se requiere bloqueos de reconexión en interruptores S2H4 y S2H2, en S/E La Ruzca (S009 S7H). Los bloqueos de las reconexiones se realizarán en forma pasiva y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017013	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.185 66KV C1 EST.185 - TAP NINIVILLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada con método a distancia. Estructuras 5, 44, 169, 177, 308, 310, 338, 344 y otras - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 066KV Constitución-San Javier, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 066KV Constitución-San Javier, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017014	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NINIVILLO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada con método a distancia. Estructuras 5, 44, 169, 177, 308, 310, 338, 344 y otras - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 066KV Constitución-San Javier, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 066KV Constitución-San Javier, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017053	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICOSTAR SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2B71 en S/E Central San Javier a solicitud de transilec debido a trabajos de reemplazo de aislación con línea energizada en LT San Javier - Constitución 66KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimiento de transilec.	Documento gestionado a solicitud de transilec.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017084	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit) en L 110KV Huasco-Matencillo, C1.	Bajo	Actividades: L 110KV Huasco-Matencillo, C1. Lavado de Aislación tramo Estr. N°15 a 33, 35 a 46, 48 a 91 y 97 a 101. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 066KV Constitución-San Javier, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017140	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1374	CENTRAL TOCOPILLA - CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV	3160 3161	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°35, 110KV C3 EST. N°35 - CENTRAL DIESEL TAMAYA, 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar la acometida desde la Torre N°1 a Marco de Línea de Palo H5	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, S/E Tocopilla S2H5, S/E Tamaya S2H4. ENCARGADO MANIOBRA: Operador transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017435	Línea	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Externo	Programada	1474	MAIPO - PIRQUE 110KV	3577	MAIPO - PIRQUE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Celoso realizará cambio de chuchos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B9H3-1 de SE Pirque (se cambiarán chuchos de las tres faes). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	Trabajos a realizar de acuerdo a procedimiento de Celos.	Celoso realizará cambio de chuchos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B9H3-1 de SE Pirque (se cambiarán chuchos de las tres faes). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017452	Línea	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Externo	Programada	1473	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV	3760	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Celoso realizará cambio de chuchos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B9H3-1 de SE Pirque (se cambiarán chuchos de las tres faes). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	Trabajos a realizar de acuerdo a procedimiento de Celos.	Celoso realizará cambio de chuchos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B9H3-1 de SE Pirque (se cambiarán chuchos de las tres faes). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017935	Línea	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGIA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	104	Intervención	Origen Interno	Programada	838	CHILUITO - RECINTO 33KV	1167	CHILUITO - RECINTO 33KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Control de vegetación, poda en altura, resolución de hallazgos de poda prioridad N°2. Ref. ESR: 1285.	Control de vegetación, poda en altura, resolución de hallazgos de poda prioridad N°2. Ref. ESR: 1285.	Control de vegetación, poda en altura, resolución de hallazgos de poda prioridad N°2. Ref. ESR: 1285.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017980	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	261	ALONSO DE RIBERA - PEÑALES 66KV	447	ALONSO DE RIBERA - PEÑALES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Peñales, por limpieza de aislación manual y reemplazo de la aislación de las estructuras 56 y 57 de la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Peñales.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Los consumos de la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Peñales (generalmente en vacío) será regulado por la línea LT 66KV Talcahuano-Peñales.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018082	Línea	Aprobado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1522	AMA MARIA - LAGUNAS 220KV	3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transilec: S/E Lagunas, Trabajos previos "NUP 3887": Desmontaje de equipos primarios B9H2-41, 3 TOCE2, 3 TPKE2, Banco CCE N°2 y estructuras asociadas del palo KCL.	El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Para realizar los trabajos en forma segura, a solicitud de Transilec, se requieren las siguientes condiciones: - No lagunas: No reconectar interruptor S2B8. No reconectar interruptor S2B9. Trabajos diurnos de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018171	Línea	Aprobado	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuito 2. Trabajo lo realizará Transilec en SE Atacama.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado. Trabajo lo realizará Transilec en SE Atacama.	No reconectar en S/E Atacama: S2105, S/E O'Higgins: S2B8.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018822	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosao	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda a árboles con riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Duqueco-Los Peumos, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea - Nota: Trabajos coordinados con empresas CGE Transmisión y STN.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025015527	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E337 - CHOAPA 110KV C1 E618 - E617 110KV C1 E664 - E618 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera el bloqueo de Reconexión Automática del interruptor S2H4 de SE Choapa y del interruptor S2H2 en S/E Ilapel	Riesgo Bajo por precaución en la Línea.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera el bloqueo de Reconexión Automática del interruptor S2H4 de SE Choapa y del interruptor S2H2 en S/E Ilapel	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016078	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	VICTORIA - TRAIGUEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA FCC - TRAIGUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Victoria-Traiguen como medida de precaución operacional por faenas cercanas a barra de 66 kV de S/E Traiguén asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexión al S2H4 de SE Victoria. Soldadura extintora en mallo de puesta a tierra, trabajos bajo línea 66KV, llegada a Marco de Línea	riesgo bajo. Trabajos considerando medidas y distancias de seguridad.	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Victoria-Traiguen como medida de precaución operacional por faenas cercanas a barra de 66 kV de S/E Traiguén asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexión al S2H4 de SE Victoria	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014540	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV	1392 4291 4292 4296	EST. E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas aislación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas aislación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Alamoso-Charrua, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrua, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025009461	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1017	CONDONES - PACIFICO 110KV	1871 1872 4392	CONDONES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°27 - PACIFICO 110KV C1 EST. N°27 - EST. N°29 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LT 110 kV Condones - Pacífico por faenas de Lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Solicitud con aviso de suspensión diaria. Trabajos coordinados con CGE. PT 2025-00805 registro interno Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017173	Línea	Aprobado	ALTO MAIPO SPA	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	907	CENTRAL ALFAFAI - CENTRAL ALFAFAI II 220KV	1765 1827	EST A1 - CENTRAL ALFAFAI 220KV C2 CENTRAL ALFAFAI II - EST A1 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza de aislación de equipos primarios.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Alfafai: Alberto S215, B915-1, B915-2 y B915-3; SE Alfafai II: Alberto S242.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Cemento Polpaico S.A, Compañía Transmisora del Norte Grande S.A (CTNG S.A.), Edgeconnex Chile V SpA, Enel Distribución Chile S.A, Enel Green Power S.A., Generadora Metropolitana SpA, KDM Energía S.A y Sociedad Transmisora Metropolitana S.A (STM S.A)

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-02-2025 15:41

Pendiente

Número:

2025001709

Solicitante:

Hernan Bahamondes

Empresa:

CEMENTO POLPAICO S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

7

SubEstación:

S/E PUNTA PEUCO (CEMENTO POLPAICO)

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E PUNTA PEUCO HT2

Nombre : T2D S/E PUNTA PEUCO HT2

Fecha Perturbacion : 26-02-2025 13:37

Fecha Normaliza : 26-02-2025 13:52

Protección : Ninguna

Interruptor : Ninguno

Consumo : 0.2

Comentario : FALLA EXTERNA

Tipo: transformadores2d - T2D S/E PUNTA PEUCO HT1

Nombre : T2D S/E PUNTA PEUCO HT1

Fecha Perturbacion : 26-02-2025 13:37

Fecha Normaliza : 26-02-2025 13:52

Protección : ninguna

Interruptor : ninguno

Consumo : 2

Comentario : FALLA EXTERNA

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Tilttil

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

FALLA EN SUBESTACION LAS CANTERAS DE CERRO NAVIA

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: SIN ANTECEDENTES
-Elemento: APERTURA DE INTERRUPTORES
-Fenómeno Eléctrico: VARIACION DE TENSION
-Operación de los interruptores: SIN MAYORES ANTECEDENTES

Observaciones:

-Observaciones: PERDIDA DE ENERGIA EN LINEA DE ALIMENTACION DE 110 KV
-Acciones Inmediatas: SE COMUNICA CON DESPACHADOR DE CHILQUINTA, QUIEN CONFIRMA PROBLEMAS EXTERNOS
-Hechos Sucidos: FALLA REN SUB ESTACION LAS CANTERAS CERRO NAVIA
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: NINGUNA
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: NINGUNA

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CEMENTO POLPAICO S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.2 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-02-2025 13:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-02-2025 13:52

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-02-2025 14:08

Finalizado

Número:

2025001686

Solicitante:

COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.

Empresa:

COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

CERRO NAVIA - LAS CANTERAS 110kV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CERRO NAVIA - TAP OFF LIBERTADORES 110kV C2

Nombre : CERRO NAVIA - TAP OFF LIBERTADORES 110kV C2

Fecha Perturbacion : 26-02-2025 13:36

Fecha Normaliza : 26-02-2025 19:40

Protección : distancia

Interruptor : EN CN 52 H4 Y CANTERAS 52H3

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST.301A - LAS CANTERAS 110kV C2

Nombre : EST.301A - LAS CANTERAS 110kV C2

Fecha Perturbacion : 26-02-2025 13:36

Fecha Normaliza : 26-02-2025 19:40

Protección : distancia

Interruptor : EN CN 52 H4 Y CANTERAS 52H3

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF LIBERTADORES - EST.301A 110kV C2

Nombre : TAP OFF LIBERTADORES - EST.301A 110kV C2

Fecha Perturbacion : 26-02-2025 13:36

Fecha Normaliza : 26-02-2025 19:40

Protección : distancia

Interruptor : EN CN 52 H4 Y CANTERAS 52H3

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Tiltil

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-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: O.A LT 110 kV Las Vegas-Las Canteras cto n°2 , afectando los consumos del TR-2 de S/E Libertadores , TR-3 de S/E Las Canteras, perdida de tension en S/E Punta Peuco y Batuco (SAESA).

-Acciones Inmediatas: Se informa al CEN , se recupera consumos cerrados acoplador de barras 110 kV en S/E Canteras. Queda TR-2 afectado de S/e Libertadores.

-Hechos Sucuididos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

KDM ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 20 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 28 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

INVERSIONES Y SERVICIOS DATALUNA LTDA / Perd. Estm. de Potencia: 11 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-02-2025 13:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-02-2025 19:40

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

26-02-2025 19:50



Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-22_26-02-2025 O.A LLTT C.Navia-Las Canteras cto 2.zip (/informe_fallas/download_file/67c1e0d1ad651f4529c4f0c6/IF-TX-22_26-02-2025 O.A LLTT C.Navia-Las Canteras cto 2.zip)	05/03/2025 23:55:17

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-02-2025 22:11

Finalizado

Número:

2025001782

Solicitante:

SSCL99

Empresa:

EDGECONNEX CHILE V SPA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAS CANTERAS

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E LAS CANTERAS HT3

Nombre : T2D S/E LAS CANTERAS HT3

Fecha Perturbacion : 26-02-2025 13:36

Fecha Normaliza : 26-02-2025 13:54

Protección : 21

Interruptor : opera correctamente

Consumo : 0.53 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Quilicura

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Operación automática de la LT Las Canteras-C°. Navia cto. 2. En esos momentos el cto. se encontraba expreso desde. S/E Las Vegas hasta S/E C° Navia con inyección de Central Los Vientos. Afecta consumos de SSEE Libertadores (TR-2), arranque 2 de S/E Batuco (STS), S/E Punta Peuco y S/E Las Canteras (TR-3).

Causas

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

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Operación automática de la LT Las Canteras-C°. Navia cto. 2. En esos momentos el cto. se encontraba expreso desde. S/E Las Vegas hasta S/E C° Navia con inyección de Central Los Vientos. Afecta consumos de SSEE Libertadores (TR-2), arranque 2 de S/E Batuco (STS), S/E Punta Peuco y S/E Las Canteras (TR-3).
- Elemento:** Operación automática de la LT Las Canteras-C°. Navia cto. 2. En esos momentos el cto. se encontraba expreso desde. S/E Las Vegas hasta S/E C° Navia con inyección de Central Los Vientos. Afecta consumos de SSEE Libertadores (TR-2), arranque 2 de S/E Batuco (STS), S/E Punta Peuco y S/E Las Canteras (TR-3).
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** Operación automática de la LT Las Canteras-C°. Navia cto. 2. En esos momentos el cto. se encontraba expreso desde. S/E Las Vegas hasta S/E C° Navia con inyección de Central Los Vientos. Afecta consumos de SSEE Libertadores (TR-2), arranque 2 de S/E Batuco (STS), S/E Punta Peuco y S/E Las Canteras (TR-3).
- Acciones Inmediatas:** Coordinación con el CEN, con empresas afectadas y preparación de esquemas para realizar prueba con localizador de fallas
- Hechos Sucuididos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EDGECONNEX CHILE V SPA / Perd. Estm. de Potencia: 0.53 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1
EDGECONNEX CHILE V SPA / Perd. Estm. de Potencia: 0.53 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-02-2025 13:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-02-2025 13:54

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

26-02-2025 19:40

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-22A_26-02-2025 O.A 52H3 SE Las Canteras_EDGECONNEX.zip (/informe_fallas/download_file/67c24e3bad651f27186820db/IF-TX-22A_26-02-2025 O.A 52H3 SE Las Canteras_EDGECONNEX.zip)	05/03/2025 23:53:18

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-02-2025 18:18

Pendiente

Número:

2025001045

Solicitante:

Jaime Soto

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E BATUCO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E BATUCO AT2

Nombre : T2D S/E BATUCO AT2

Fecha Perturbacion : 26-02-2025 13:36

Fecha Normaliza : 26-02-2025 13:52

Protección : Pérdida de tensión

Interruptor : No corresponde

Consumo : 20 MW

Comentario : SEs afectadas Bатуco y Polpaico

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Colina

Lampa

Tiltil

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

En investigación

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Transformadores de poder
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Pérdida de tensión en las Barras MT
- Elemento:** Pérdida de tensión
- Fenómeno Eléctrico:** Pérdida de tensión
- Operación de los interruptores:** Se pierde tensión en las barras por lo que nuestros alimentadores pierden suministro

Observaciones:

- Observaciones:** OA del Circuito N°2 de la Línea Cerro Navia Las Vegas afecta a SEs Batuco y Polpaico que abastece alimentadores de Enel Dx
- Acciones Inmediatas:** Coordinar con despacho Saesa
- Hechos Sucidos:** Se verifica pérdida de tensión en barras del Cto 2 de SSEE Batuco y Polpaico
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** A determinar
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** A determinar

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 29 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 19500

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-02-2025 13:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-02-2025 13:52

 Archivos Subidos

Archivo**Fecha Subida**

📄 Informe definitivo 2025001045.docx
(/informe_fallas/download_file/67bf8213ad651f20ef62c822/Informe definitivo 2025001045.docx)

06/03/2025
15:23:33

📄 Informe definitivo 2025001045.zip
(/informe_fallas/download_file/67bf8213ad651f20ef62c822/Informe definitivo 2025001045.zip)

06/03/2025
15:46:00

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-02-2025 17:12

Finalizado

Número:

2025001001

Solicitante:

ENEL GREEN POWER CHILE S.A.

Empresa:

ENEL GREEN POWER CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV DON HUMBERTO

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Lampa

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción de PFV Don Humberto, debido a interrupción de línea 110kV Cerro Navia - Las Canteras, afectando a S/E Punta Peuco, pérdida de generación 64MW

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interrupción de PFV Don Humberto, debido a interrupción de línea 110kV Cerro Navia - Las Canteras, afectando a S/E Punta Peuco, pérdida de generación 64MW

-Elemento: Interrupción de PFV Don Humberto, debido a interrupción de línea 110kV Cerro Navia - Las Canteras, afectando a S/E Punta Peuco, pérdida de generación 64MW

-Fenómeno Eléctrico: Interrupción de PFV Don Humberto, debido a interrupción de línea 110kV Cerro Navia - Las Canteras, afectando a S/E Punta Peuco, pérdida de generación 64MW

-Operación de los interruptores: Interrupción de PFV Don Humberto, debido a interrupción de línea 110kV Cerro Navia - Las Canteras, afectando a S/E Punta Peuco, pérdida de generación 64MW

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción de PFV Don Humberto, debido a interrupción de línea 110kV Cerro Navia - Las Canteras, afectando a S/E Punta Peuco, pérdida de generación 64MW

-Acciones Inmediatas: Se toma conocimiento de alarmas operadas

-Hechos Sucidos: Se da aviso a CDC CEN

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-02-2025 13:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-02-2025 15:04

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

26-02-2025 15:04

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-02-2025 14:35

Finalizado

Número:

2025000943

Solicitante:

Matías Carrasco

Empresa:

GENERADORA METROPOLITANA SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER LOS VIENTOS

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Llay Llay

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Fuera de servicio central Los Vientos con 108 MW de generación debido a falla en la LT 110 kV Las Vegas - Las Canteras, propiedad de Chilquinta.

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla en la LT 110 kV Las Vegas - Las Canteras, propiedad de Chilquinta.

-Elemento: Fuera de servicio central Los Vientos con 108 MW de generación debido a falla externa

-Fenómeno Eléctrico: Sin tensión en el punto de conexión debido a falla en la LT 110 kV Las Vegas - Las

Canteras, propiedad de Chilquinta.

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Observaciones:

-Observaciones: Central Los Vientos se encontraba en servicio por OM con 108 MW de generación al momento de la falla.

-Acciones Inmediatas: Se informa al CDC y al operador de la central Los Vientos para la revisión de las instalaciones.

-Hechos Sucedidos: A las 13:40 central Los Vientos queda fuera de servicio con 108 MW de generación debido a falla en la LT 110 kV Las Vegas - Las Canteras, propiedad de Chilquinta. A las 13:42 Centro de operaciones GM informa al CDC del evento de falla. A las 13:44 Centro operaciones GM consulta a Chilquinta por el estado del 52HT4. Chilquinta indica que presenta falla en la LT 110 kV Las Vegas - Las Canteras. A las 13:52 cerrado 52HR en S/E Las Vegas, maniobras realizadas por chilquinta, mismo se recupera tensión de referencia en central Los Vientos. A las 13:58 CDC autoriza a iniciar proceso de partida de la central. A las 14:27 sincroniza TG.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En análisis.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En análisis.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-02-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-02-2025 14:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

26-02-2025 14:27

 Archivos Subidos

Archivo**Fecha Subida** Informe falla 26-02-2025 CLOV.pdf

05/03/2025

(/informe_fallas/download_file/67bf4b45ad651f20e88174b1/Informe falla 26-02-2025 CLOV.pdf)

17:27:23

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-02-2025 18:19

Finalizado

Número:

2025001441

Solicitante:

Manuel Araya

Empresa:

KDM ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER LOMA LOS COLORADOS II

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Tiltil

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Perdida de tensión en la línea 110 Kv que conecta con la subestación Punta Peuco, debido a una falla Externa.

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Perdida de tensión línea 110 Kv que conecta con la subestación Punta Peuco debido a una falla por tercero en la línea.

-Elemento: Detención de las todas las unidades debido a la perdida de tensión en la línea 110 kv

-Fenómeno Eléctrico: Perdida de Voltaje en la línea 110 Kv. debido a una falla por terceros

-Operación de los interruptores: No abre interruptor debido a una perdida de tención en la unidad 110 kV que conectar con la sub estación Punta Peuco debido a una falla por terceros.

Observaciones:

-Observaciones: Detencion de todas las unidade Generador por falla externa

-Acciones Inmediatas: Se realiza inspecciones en los equipos y en la línea de MT y AT.

-Hechos Sucidados: A las 13:37 hrs. la Central loma Los colorados N°2 se le detiene las unidades generadoras debido una Perdida de tension en la línea de 110 Kv. que conecta con la subestación Punta Peuco, por una falla externa.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión de los equupos y Lineas de MT y AT

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se seguimiento a los procediminetos

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

N (Conectada Normal)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-02-2025 13:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-02-2025 15:47

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-02-2025 17:53

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-02-2025 14:52

Pendiente

Número:

2025000944

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E BATUCO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E BATUCO 110KV BP2

Nombre : BA S/E BATUCO 110KV BP2

Fecha Perturbacion : 26-02-2025 13:36

Fecha Normaliza : 26-02-2025 13:44

Protección : Falta de tensión

Interruptor : Falta de tensión

Consumo : 28.7 MW

Comentario : Perdida de suministro eléctrico por operación de la LLTT Las Vegas - Cerro Navia Cto. N°2. Afecta consumos de TR N°2 y TR N°4 (respaldo) de S/E Batuco.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Colina

Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Perdida de suministro eléctrico por operación de la LLTT Las Vegas - Cerro Navia Cto N°2.

Causas

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Transformadores de poder
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Perdida de suministro eléctrico por operación de la LLTT Las Vegas - Cerro Navia Cto N°2.
- Elemento:** Perdida de suministro eléctrico por operación de la LLTT Las Vegas - Cerro Navia Cto. N°2. Afecta consumos de TR N°2 y TR N°4 (respaldo) de S/E Batuco.
- Fenómeno Eléctrico:** Perdida de suministro eléctrico por operación de la LLTT Las Vegas - Cerro Navia Cto. N°2. Afecta consumos de TR N°2 y TR N°4 (respaldo) de S/E Batuco.
- Operación de los interruptores:** Perdida de suministro eléctrico por operación de la LLTT Las Vegas - Cerro Navia Cto. N°2. Afecta consumos de TR N°2 y TR N°4 (respaldo) de S/E Batuco.

Observaciones:

- Observaciones:** Perdida de suministro eléctrico por operación de la LLTT Las Vegas - Cerro Navia Cto. N°2. Afecta consumos de TR N°2 y TR N°4 (respaldo) de S/E Batuco.
- Acciones Inmediatas:** Coordinación con Enel Dx y CEN.
- Hechos Sucidos:** Perdida de tensión en barra 110 kV N°2 de S/E Batuco.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se investiga
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se investiga

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 28.7 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 6526

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-02-2025 13:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-02-2025 13:44

 Archivos Subidos

Archivo

**Fecha
Subida**

 Informe 5dias 2025000944 y 0989.pdf
(/informe_fallas/download_file/67bf4858ad651f20f7b68930/Informe 5dias 2025000944 y
0989.pdf)

05/03/2025
12:40:27

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Compañía Transmisora del Norte Grande S.A (CTNG S.A.), Edgeconnex Chile V SpA, Enel Distribución Chile S.A, Generadora Metropolitana SpA y Sociedad Transmisora Metropolitana S.A (STM S.A)



Informe de Falla

Empresa

CTNG

Código de identificación

IF-TX-22

Versión

1

Operación Automática Línea 110 kV Cerro Navia – Las Canteras Cto.2.

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalles de la instalación fallada	3
2.2.	Resumen del evento	3
2.3.	Descripción de la operación.	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado.	5
2.6.	Detalle de consumos afectados	6
3.	EVENTOS SCADA	6
4.	PROTECCIONES	7
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	7
4.2.	Ajustes	7
4.3.	Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)	8
4.4.	Registro Eventos (UTC ± 00:00)	9
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	10
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.	10
5.2.	Registros fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla	11
5.3.	Registro mantenimiento de los últimos 24 meses móviles a la línea en comento.	13
5.4.	Poda y mantenciones realizadas en la zona donde se produce el evento.	14

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., de acuerdo con lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalles de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.
RUT Propietario:	76.680.107-2
Representante Legal Propietario:	Cristián Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1, piso 7, Valparaíso
Nombre Instalación:	Línea 110 kV Cerro Navia – Las Canteras cto.2
Tipo de Instalación:	Línea de Transmisión
Tensión de Línea:	110 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	Aislación
Elemento o Equipo Fallado:	No Aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN	2025001686
Fecha inicio:	26/02/2025
Hora inicio:	13:36:29
Fecha término:	26/02/2025
Hora término:	19:40:14
Duración:	06 horas 03 minutos y 45 segundos
Equipos afectados:	Línea 110 kV Cerro Navia – Las Canteras Cto.2
Consumo interrumpido:	109 MW
Porcentaje de Desconexión	100%
Comuna donde se origina la falla:	Renca
Comunas afectadas por la Falla	Quilicura
Proposición causa de la falla	Interna
Fenómeno Físico	OPE18 (Disminución de distancia eléctrica)
Elemento	TX3 (Conjunto aislación línea)
Fenómeno Eléctrico	DI21N (Distancia residual)
Modo	13 (Opera según lo esperado)
Reiteración (SI/NO).	NO

N° de reiteración fenómeno físico	0
Cantidad de fallas	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Sin alimentadores asociados.

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática de la línea de transmisión (LT) 110 kV Cerro Navia – Las Canteras Cto.2 en las subestaciones (SS/EE) Cerro Navia y Las Canteras.

2.4. Cronología de eventos.

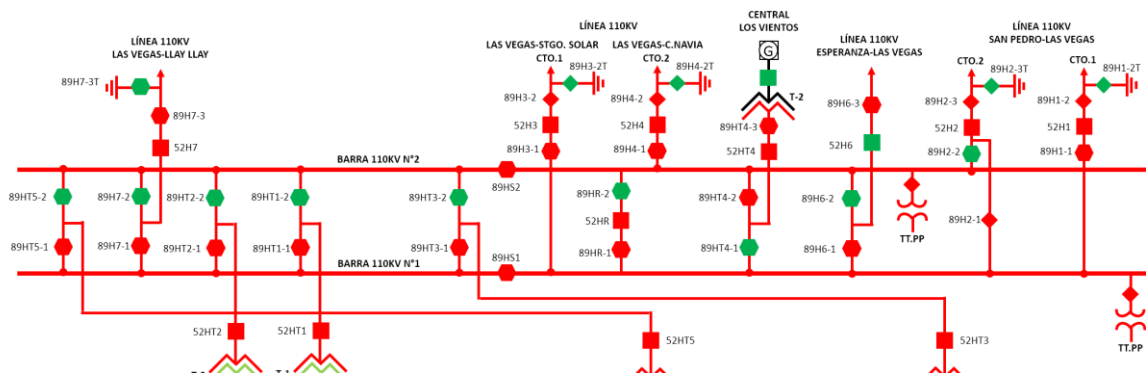
Miércoles 26 de febrero de 2025

- 13:36:29 hrs. Operación automática de la línea de transmisión (LT) 110 kV Cerro Navia – Las Canteras Cto.2 en las subestaciones (SS/EE) Cerro Navia y Las Canteras. Al momento de ocurrida la falla se encontraban abiertos los interruptores acopladores de barras en 110 kV de las subestaciones (SSEE) Las Vegas y Las Canteras. Central Los Vientos se encuentra inyectando en dirección hacia S/E Cerro Navia. Afecta los consumos del transformador 110/23 kV N°2 en S/E Los Libertadores, arranque N°2 en S/E Batuco (STM), S/E Punta Peuco y transformador 110/23 kV N°2 y N°3 en S/E Las Canteras.
- 13:40 hrs. Se da aviso al CEN de la operación automática de la LT 110 kV Cerro Navia – Las Canteras Cto.2.
- 13:42 hrs. Se coordina el recorrido de inspección de la línea, prueba con equipo localizador de fallas y análisis de protecciones.
- 13:52:20 hrs. En S/E Las Vegas, cerrado interruptor 110 kV acoplador de barras. Recuperados los consumos en S/E Punta Peuco y arranque N°2 en S/E Batuco.
- 13:54:35 hrs. En S/E Las Canteras, cerrado interruptor acoplador de barras 52HS. Recuperados los consumos del transformador 110/23 kV N°3.
- 17:53 hrs. Personal de mantenimiento de líneas de transmisión indica que en prueba con equipo localizador de fallas se encontraron las tres fases continuas hasta el final de línea, se continúa con la inspección pedestre.
- 19:26 hrs Personal de mantenimiento solicita prueba de energización.

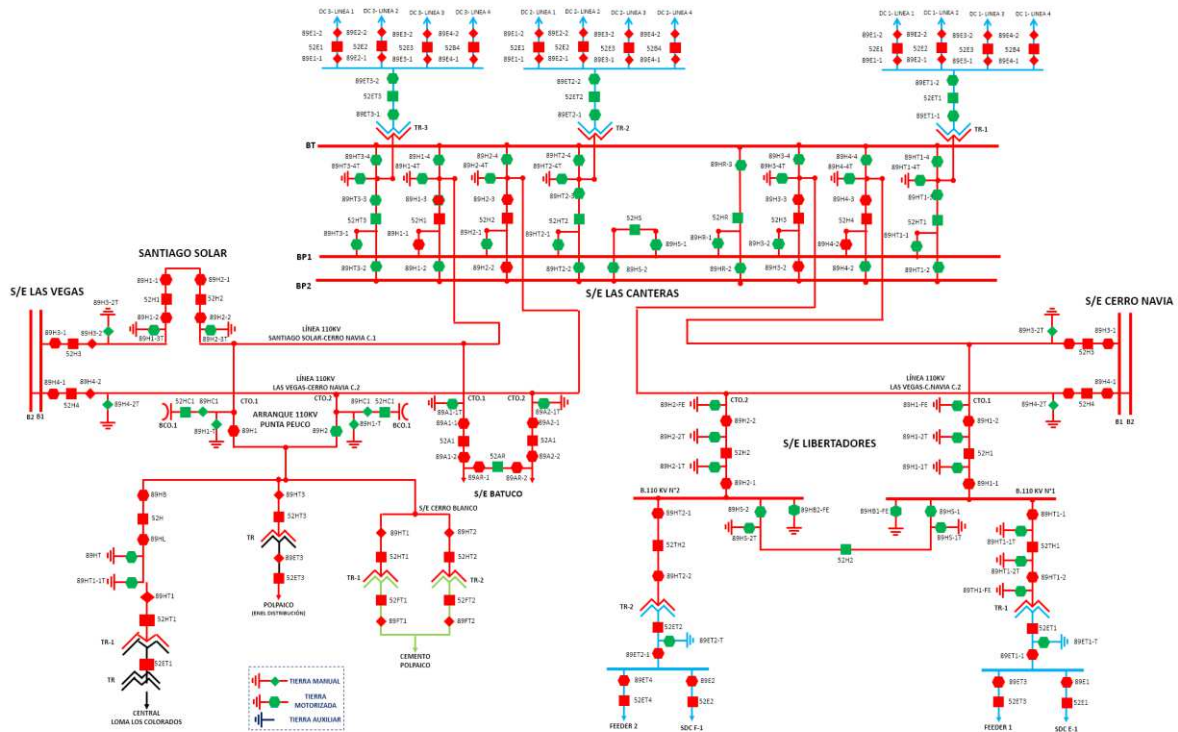
- 19:28 hrs. Se solicita al CEN prueba de energización de la LT 110 kV Cerro Navia – Las Canteras cto.2.
- 19:40:14 hrs. En coordinación con el CEN, se cierra interruptor 52H3 en S/E Las Canteras correspondiente a la LT 110 kV Cerro Navia – Las Canteras Cto.2, línea energizada en vacío de forma exitosa.
- 19:48:30 hrs. En S/E Cerro Navia, se cierra interruptor 52H4 correspondiente a la LT 110 kV Cerro Navia – Las Canteras Cto.2, línea anillada.

2.5. Esquema topológico sistema afectado.

S/E Las Vegas



Sistema 110 kV Las Vegas – Cerro Navia



2.6. Detalle de consumos afectados

LINEAS DE TRANSMISION AFECTADAS				
Instalación	Círculo	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
LT 110 kV LC.Navia - Las Canteras	Círculo N°2	26-02-2025 13:36:29	26-02-2025 19:40:14	6:03:45

La información contenida en la tabla de indisponibilidad ha sido elaborada considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en los paños asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

En base al análisis del registro oscilográfico obtenido del relé SEL modelo 311C, asociado al paño del circuito número 2 de la línea 2x110 [kV] Cerro Navia – Las Canteras, en S/E Cerro Navia. Se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la zona 1 de la función de distancia residual (21N). A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en los archivos COMTRADE generado por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – SEL 311C			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	I Residual (A)
631	737	3581	3897

De acuerdo con los ajustes del equipo de protección y las corrientes de fallas registradas, se verifica la correcta operación del relé SEL modelo 311C, emplazado en la S/E Cerro Navia.

4.2. Ajustes

Se adjunta al informe, el Print-Out de los equipos de protección.

4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

En el presente apartado, se exponen los registros oscilográficos con las señales analógicas y digitales más relevantes, sin embargo, se encuentran anexados los COMTRADES donde se pueden visualizar la totalidad de las señales.

- Relé SEL 311C LT Cerro Navia – Las Canteras C2:



De la oscilografía, se desprende que el tiempo de apertura del interruptor fue de 41,11[ms], tiempo en que se demora en extinguir las corrientes de falla una vez generada la orden de trip.

4.4. Registro Eventos (UTC ± 00:00)

- Relé SEL 311C LT Cerro Navia – Las Canteras C2:

```
=>acc
SE CERRO NAVIA          Date: 03/05/05   Time: 17:35:11.825
CERRO NAVIA - LAS VEGAS C2

Level 1

=>ser 50

SE CERRO NAVIA          Date: 03/05/05   Time: 17:35:16.704
CERRO NAVIA - LAS VEGAS C2

FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111   CID=3482

#   Date      Time      Element      State
50  05/13/04   02:43:45.055  51G          Asserted
49  05/13/04   02:43:45.060  Z3G          Asserted
48  05/13/04   02:43:45.613  Z3G          Deasserted
47  05/13/04   02:43:45.623  51G          Deasserted
46  11/27/04   21:37:43.003  51G          Asserted
45  11/27/04   21:37:43.043  51G          Deasserted
44  02/25/05   18:02:54.112  LOP          Asserted
43  02/25/05   18:13:21.990  IN101        Deasserted
42  02/25/05   18:13:22.000  52A          Deasserted
41  02/26/05   00:53:46.961  52A          Asserted
40  02/26/05   00:53:46.961  IN101        Asserted
39  02/26/05   00:53:47.176  LOP          Deasserted
38  02/26/05   01:03:33.823  LOP          Asserted
37  02/26/05   01:03:34.027  LOP          Deasserted
36  02/26/05   07:45:26.101  51G          Asserted
35  02/26/05   07:45:26.111  51G          Deasserted
34  02/26/05   16:23:30.202  51G          Asserted
33  02/26/05   16:23:30.207  Z3G          Asserted
32  02/26/05   16:23:30.212  Z1T          Asserted
31  02/26/05   16:23:30.212  Z2G          Asserted
30  02/26/05   16:23:30.212  Z1G          Asserted
29  02/26/05   16:23:30.212  SV6T         Asserted
28  02/26/05   16:23:30.212  SV6          Asserted
27  02/26/05   16:23:30.212  TRIP         Asserted
26  02/26/05   16:23:30.212  OUT101       Asserted
25  02/26/05   16:23:30.212  OUT102       Asserted
24  02/26/05   16:23:30.212  OUT104       Asserted
23  02/26/05   16:23:30.237  IN101        Deasserted
22  02/26/05   16:23:30.247  52A          Deasserted
21  02/26/05   16:23:30.267  Z1T          Deasserted
20  02/26/05   16:23:30.267  Z1G          Deasserted
19  02/26/05   16:23:30.267  SV6          Deasserted
18  02/26/05   16:23:30.272  Z2G          Deasserted
17  02/26/05   16:23:30.277  Z3G          Deasserted
16  02/26/05   16:23:30.282  51G          Deasserted
15  02/26/05   16:23:30.392  TRIP         Deasserted
14  02/26/05   16:23:30.392  OUT101       Deasserted
13  02/26/05   16:23:30.392  OUT102       Deasserted
12  02/26/05   16:23:32.267  SV6T         Deasserted
11  02/26/05   16:23:32.267  OUT104       Deasserted
10  02/26/05   22:35:32.614  52A          Asserted
9   02/26/05   22:35:32.614  IN101        Asserted
8   02/27/05   16:44:17.263  M3P          Asserted
```

La señal "IN 101" corresponde al estado cerrado del interruptor 52H4 de S/E Cerro Navia

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Miércoles 26 de febrero de 2025

A las 13:36 horas del miércoles 26 de febrero del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea de transmisión 110 kV Cerro Navia – Las Canteras, circuito 2, accionada por la función de distancia residual de la protección, afectando los consumos de las subestaciones (SS/EE), Punta Peuco, Batuco, Las Canteras y Los Libertadores.

El Área de Mantenimiento de Transmisión, se dirige a la subestación (S/E) Las Canteras con el equipo localizador de fallas para realizar la prueba de continuidad a los conductores eléctricos de la línea 110 kV Cerro Navia – Las Canteras, circuito 2, encontrándose ésta normal, con continuidad mecánica y eléctrica en sus tres fases y en toda su extensión hasta el final de la línea en la subestación (S/E) Cerro Navia.

Procede contextualizar que el día del evento, la topología del sistema eléctrico regional se encontraba con inyección desde S/E Las Vegas hacia S/E Cerro Navia, teniendo como consecuencia, un aumento inusual de la demanda de la línea 110 kV Cerro Navia – Las Canteras, circuito 2, disminuyéndose la distancia dieléctrica entre la fase inferior del vano entre las estructuras N°344 y N°345 y una rama de una especie arbórea del tipo Melia Azedarach, generándose en consecuencia, el fenómeno eléctrico correspondiente a una sobre corriente monofásica a tierra.

Una vez verificado el estado normal de los componentes eléctricos, se procede a informar al Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada por medio del cierre del interruptor en S/E Las Canteras.

Posteriormente, el Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., solicita la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional de la energización de la línea 110 kV Cerro Navia – Las Canteras, circuito 2, la que se produce de manera exitosa.

5.2. Registros fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla

El fenómeno físico causante del fenómeno eléctrico origen de la indisponibilidad, corresponde a una rama de una especie arbórea del tipo *Melia Azedarach*, el que disminuyó la distancia dieléctrica con la fase inferior del vano entre las estructuras N°344 y N°345, generándose en consecuencia, el fenómeno eléctrico correspondiente a una sobre corriente monofásica a tierra.



Miércoles 26 de febrero de 2025

Durante el mismo día y como medida de mitigación para optimizar el funcionamiento de las instalaciones, se realizó el rebaje fuerte de la especie en comento.



5.3. Registro mantenimiento de los últimos 24 meses móviles a la línea en comento.

Se adjunta el plan anual de mantenimiento de la línea de transmisión 110 kV Cerro Navia – Las Canteras, circuito 2, el que se ha ejecutado en su integridad, con sus distintas actividades al día y sin retraso en inversiones.

Fecha	Circuito	Tipo	Detalle
feb-23	cto.1/cto.2	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
feb-23	cto.1/cto.2	Mantenimiento Preventivo	Lavado de aislación.
feb-abr-23	cto.1/cto.2	Mantenimiento Preventivo	Manejo de vegetación.
may-23	cto.1/cto.2	Mantenimiento Preventivo	Inspección cronográfica.
jul-23	cto.1/cto.2	Mantenimiento Preventivo	Limpieza manual de aislación.
jul-23	cto.1/cto.2	Mantenimiento Preventivo	Reemplazo de aisladores, ferretería eléctrica. Instalación protección anti pájaros.
ago-23	cto.1/cto.2	Mantenimiento Predictivo	Inspección termográfica
feb-24	cto.1/cto.2	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
feb-24	cto.1/cto.2	Mantenimiento Preventivo	Lavado de aislación.
abr-jun-24	cto.1/cto.2	Mantenimiento Preventivo	Manejo de vegetación.
abr-24	cto.1/cto.2	Mantenimiento Predictivo	Inspección cronográfica.
ago-24	cto.1/cto.2	Mantenimiento Preventivo	Limpieza manual de aislación.
ago-24	cto.2	Mantenimiento Preventivo	Reemplazo de aisladores discos
sept-oct-24	cto.1/cto.2	Mantenimiento Predictivo	Inspección termográfica
feb-25	cto.1/cto.2	Mantenimiento Preventivo	Lavado de aislación.

5.4. Poda y mantenciones realizadas en la zona donde se produce el evento.

En el informe de manejo de vegetación de nuestro personal coligado, Foresta Servicios S.A., se expone la realización de la intervención del rebaje de especies arbustivas para la línea de transmisión Las Vegas – Cerro Navia, en el vano comprendido entre las estructuras N°344 a N°345 realizada durante los meses de abril a junio del año 2024.



28

19.- Fotografía de la intervención antes y después.

Tramo 344-345



Acercamiento digital a la fotografía del informe de manejo de vegetación, que demuestra la intervención del rebaje de las especies arbustivas, en los trabajos ejecutados el día 12 de junio del año 2024, para la línea y vano involucrado.



En el informe de manejo de vegetación de nuestro personal coligado, Foresta Servicios S.A., se expone la realización de la intervención del rebaje de especies arbustivas para la línea de transmisión Las Vegas – Cerro Navia, en el vano comprendido entre las estructuras N°344 a N°345 realizada entre el mes de febrero a abril del año 2023.



16

13.- Fotografía de la intervención antes y después.

Tramo 344-345



Acercamiento digital a la fotografía del informe de manejo de vegetación, que demuestra la intervención del rebaje de las especies arbustivas, en los trabajos ejecutados el día 15 de marzo del año 2023, para la línea y vano involucrado.



15 mar. 2023 5:43:23 p. m.
33.4037483S 70.73254059W
24 Clotario Blest Riffo
Renca
Santiago
Región Metropolitana
LT Las Vegas cerró navia 110kv tramo 344-345

Nombre: SE CERRO NAVIA

Nombre del archivo:

C:\USERS\JONATHAN.MARABOLI\ONEDRIVE - COORDINADOR ELÉCTRICO

NACIONAL\DOCUMENTOS\COORDINADOR JMB\2.-EAF\2025\EAF 092-2025\ANEXOS\COMPAÑIA TRANSMISORA
DEL NORTE GRANDE S.A\02_REGISTROS\14_4_4426-02-2025\16_23_30_207

Inicio de la perturbación: 26-02-2005 16:23:30.108

Velocidad de muestreo: 6403 Hz

Cursor 1: -5 ms

Cursor 2: 5 ms

Representación: Primario

Comentario:

SE CERRO NAVIA Date: 02/26/05 Time: 16:23:30.207

CERRO NAVIA - LAS VEGAS C2

Event: CG T Location: 1.88 Trip Time: 16:23:30.212

#: 12963 Shot: Freq: 49.98 Group: 1 Close Time: --:--:--:--

Targets: TRIP ZONE1

Breaker: Open

PreFault: IA IB IC IN IG 3I2 VA VB VC

MAG(A/kV) 772 781 750 21 22 56 61.880 62.400 62.280

ANG(DEG) -153.50 83.89 -33.81-141.53 41.26 -99.54 0.00 -119.90 119.55

Fault:

MAG(A/kV) 670 747 12934 13265 13256 13216 62.680 60.550 32.130

ANG(DEG) -148.90 83.30 80.61 -97.09 82.96-156.28 -0.95 -118.80 110.95

Fault Location and Fault Impedance

Fault Location Impedance: 0.12 Ohm,sec

Fault Location Angle: 76.35 deg

Per-Unit of Line Length: 0.12

Fault Resistance: 0.29 Ohm,sec

[1]

RID,"SE CERRO NAVIA"

TID,"CERRO NAVIA - LAS VEGAS C2"

CTR,"160"

CTRN,"160"

PTR,"1000.00"

PTRS,"1000.00"

VNOM,"69.00"
Z1MAG,"0.98"
Z1ANG,"76.35"
Z0MAG,"2.88"
Z0ANG,"74.00"
LL,"15.97"
EADVS,"N"
E21P,"3"
E21MG,"3"
E21XG,"N"
E50P,"N"
E50G,"1"
E50Q,"N"
E51P,"N"
E51G,"Y"
E51Q,"N"
E50BF,"N"
E32,"AUTO"
EOOS,"N"
ELOAD,"N"
ESOTF,"N"
EVOLT,"N"
E25,"N"
EFLOC,"Y"
ELOP,"Y"
EBBPT,"N"
ECOMM,"N"
E81,"N"
E79,"N"
EZ1EXT,"N"
ECCVT,"N"
ESV,"7"
EDEM,"THM"
Z1P,"0.43"
Z2P,"1.18"
Z3P,"3.13"
50PP1,"0.50"
Z1MG,"0.72"
Z2MG,"1.23"
Z3MG,"3.35"
50L1,"0.50"

50GZ1,"0.50"
k0M1,"0.646"
k0A1,"-3.57"
Z1PD,"0.00"
Z2PD,"20.00"
Z3PD,"50.00"
Z1GD,"0.00"
Z2GD,"20.00"
Z3GD,"50.00"
Z1D,"0.00"
Z2D,"20.00"
Z3D,"50.00"
50G1P,"26.000"
67G1D,"25.00"
51GP,"0.50"
51GC,"C4"
51GTD,"0.30"
51GRS,"N"
DIR3,"F"
DIR4,"F"
ORDER,"QVI"
Z2F,"0.50"
Z2R,"0.70"
50QFP,"0.50"
50QRP,"0.25"
a2,"0.10"
k2,"0.20"
50GFP,"0.50"
50GRP,"0.25"
a0,"0.10"
Z0F,"1.44"
Z0R,"1.64"
DMTC,"60"
PDEMP,"OFF"
NDEMP,"OFF"
GDEMP,"OFF"
QDEMP,"OFF"
TDURD,"9.00"
CFD,"60.00"
3POD,"0.50"
OPO,"52"

50LP,"0.25"
SV1PU,"0.00"
SV1DO,"0.00"
SV2PU,"0.00"
SV2DO,"0.00"
SV3PU,"0.00"
SV3DO,"0.00"
SV4PU,"0.00"
SV4DO,"0.00"
SV5PU,"1000.00"
SV5DO,"500.00"
SV6PU,"0.00"
SV6DO,"100.00"
SV7PU,"0.00"
SV7DO,"100.00"

[L1]

TR,"Z1T+Z2T+Z3T+67G1T+51GT+(51GT+50G1)*LOP"
TRQUAL,"M1P+Z1G"
TRCOMM,"0"
TRSOTF,"0"
DTT,"0"
ULTR,"!52A+!(50L+50G1)"
PT1,"IN102"
LOG1,"0"
PT2,"0"
LOG2,"0"
BT,"0"
52A,"IN101"
CL,"CC"
ULCL,"TRIP"
79RI,"0"
79RIS,"0"
79DTL,"0"
79DLS,"0"
79SKP,"0"
79STL,"0"
79BRS,"0"
79SEQ,"0"
79CLS,"0"

SET1,"CF"
RST1,"TRGTR"
SET2,"0"
RST2,"0"
SET3,"0"
RST3,"0"
SET4,"0"
RST4,"0"
SET5,"0"
RST5,"0"
SET6,"0"
RST6,"0"
SET7,"0"
RST7,"0"
SET8,"0"
RST8,"0"
SET9,"0"
RST9,"0"
SET10,"0"
RST10,"0"
SET11,"0"
RST11,"0"
SET12,"0"
RST12,"0"
SET13,"0"
RST13,"0"
SET14,"0"
RST14,"0"
SET15,"0"
RST15,"0"
SET16,"0"
RST16,"0"
67P1TC,"1"
67P2TC,"1"
67P3TC,"1"
67P4TC,"1"
67G1TC,"32GF"
67G2TC,"1"
67G3TC,"1"
67G4TC,"1"
67Q1TC,"1"

67Q2TC,"1"
67Q3TC,"1"
67Q4TC,"1"
51PTC,"1"
51GTC,"32GF"
51QTC,"1"
BFI,"0"
BFTR,"0"
BFULTR,"0"
LV1,"(SV1+TRIP)*52A*(51G+50G1)"
LV2,"0"
LV3,"0"
LV4,"0"
LV5,"0"
LV6,"0"
LV7,"0"
LV8,"0"
LV9,"0"
LV10,"0"
LV11,"0"
LV12,"0"
LV13,"0"
LV14,"0"
LV15,"0"
LV16,"0"
LV17,"0"
LV18,"0"
LV19,"0"
LV20,"0"
LV21,"0"
LV22,"0"
LV23,"0"
LV24,"0"
LV25,"0"
LV26,"0"
LV27,"0"
LV28,"0"
LV29,"0"
LV30,"0"
LV31,"0"
LV32,"0"

SV1,"0"
SV2,"(M1P+M2PT+M3PT+SV2)*!TRGTR"
SV3,"(Z1G+Z2GT+Z3GT+SV9)*!TRGTR"
SV4,"(51GT+SV4)*!TRGTR"
SV5,"LOP"
SV6,"M1P+Z1G+M2PT+Z2GT+M3PT+Z3GT"
SV7,"67G1T+51GT"
SV8,"0"
SV9,"0"
SV10,"0"
SV11,"0"
SV12,"0"
SV13,"0"
SV14,"0"
SV15,"0"
SV16,"0"
OUT101,"TRIP"
OUT102,"TRIP"
OUT103,"0"
OUT104,"SV6T"
OUT105,"SV7T"
OUT106,"0"
OUT107,"0"
ALRMOUT,"!(SALARM+HALARM)"
DP1,"1"
DP2,"1"
DP3,"SV2"
DP4,"SV3"
DP5,"SV4"
DP6,"SV5T"
DP7,"52A"
DP8,"LT1"
DP9,"0"
DP10,"0"
DP11,"0"
DP12,"0"
DP13,"0"
DP14,"0"
DP15,"0"
DP16,"0"
SS1,"0"

SS2,"0"
SS3,"0"
SS4,"0"
SS5,"0"
SS6,"0"
ER,"/M3P+/Z3G+/LOP*52A+/67G1T+/50G1+/51GT"
FAULT,"TRIP"
BSYNCH,"52A"
CLMON,"0"
BKMON,"TRIP"
BKCLS,"CLOSE"
E32IV,"1"
Z1XPEC,"0"
Z1XGEC,"0"
SALARM,"BADPASS+CHGPASS+SETCHG+GRPSW+ACCESSP+PASNVAL"
RSTTRGT,"0"
RST_DEM,"0"
RST_PDM,"0"
RST_BK,"0"
RST_HIS,"0"
RST_ENE,"0"
RST_MML,"0"
RST_HAL,"0"
RSTDNPE,"0"
PMTRIG,"0"
TREA1,"0"
TREA2,"0"
TREA3,"0"
TREA4,"0"
TMB1A,"0"
TMB2A,"0"
TMB3A,"0"
TMB4A,"0"
TMB5A,"0"
TMB6A,"0"
TMB7A,"0"
TMB8A,"0"
TMB1B,"0"
TMB2B,"0"
TMB3B,"0"
TMB4B,"0"

TMB5B,"0"

TMB6B,"0"

TMB7B,"0"

TMB8B,"0"

[G]

PTCONN,"WYE"

TGR,"0.00"

NFREQ,"50"

PHROT,"ABC"

DATE_F,"MDY"

FP_TO,"15"

SCROLL,"2"

FPNGD,"IG"

LER,"60"

PRE,"3"

DCLOP,"OFF"

DCHIP,"OFF"

IN101D,"0.00"

IN102D,"0.00"

IN103D,"0.00"

IN104D,"0.00"

IN105D,"0.00"

IN106D,"0.00"

EBMON,"Y"

COSP1,"10000"

COSP2,"150"

COSP3,"12"

KASP1,"1.20"

KASP2,"8.00"

KASP3,"20.00"

ESTRT,"50"

ESCLT,"120"

MSTRT,"50"

MSCLT,"120"

EPMU,"N"

EVELOCK,"0"

DNPSRC,"UTC"

BOOPTCC,"PULSE"

BOOPPUL,"PULSE"

IRIGC,"C37.118"

UTC_OFF,"0.00"

DST_BEGM,"NA"

SAM/CYC_A = 128

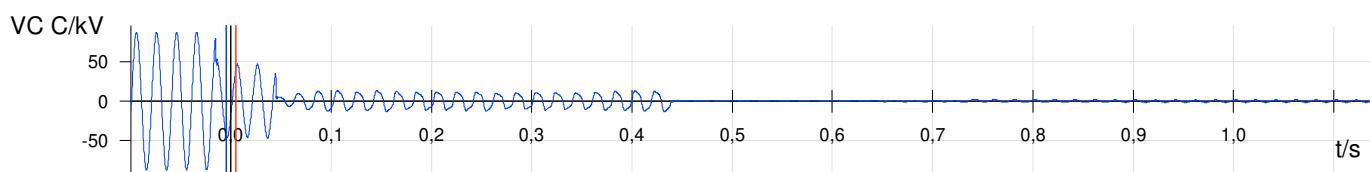
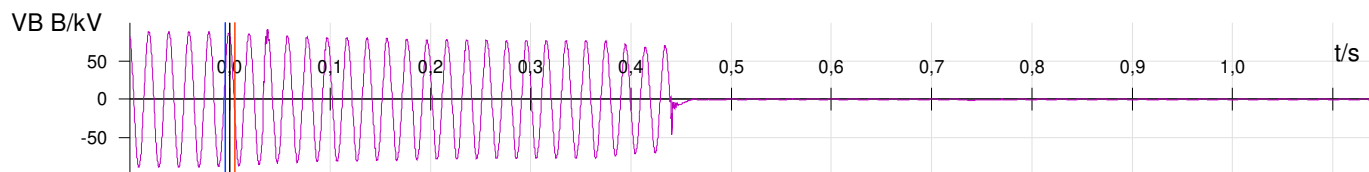
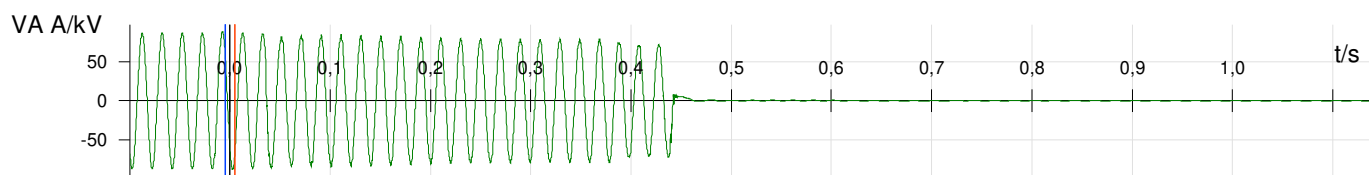
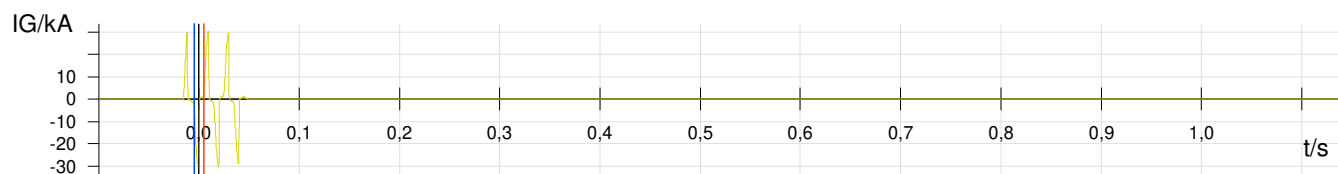
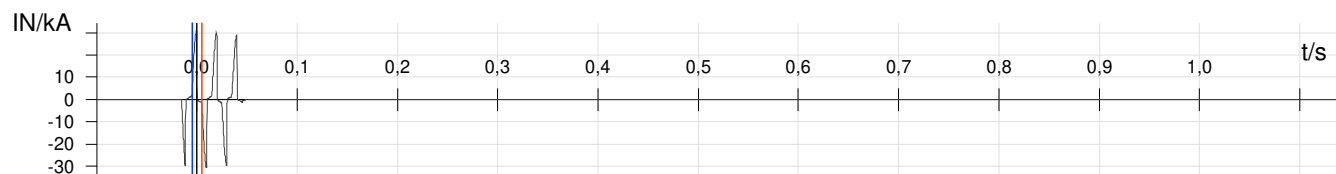
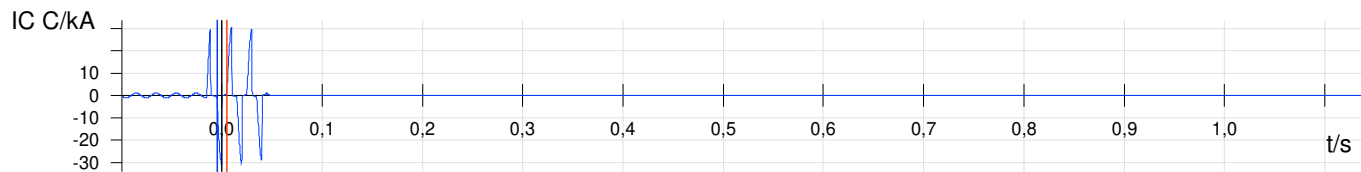
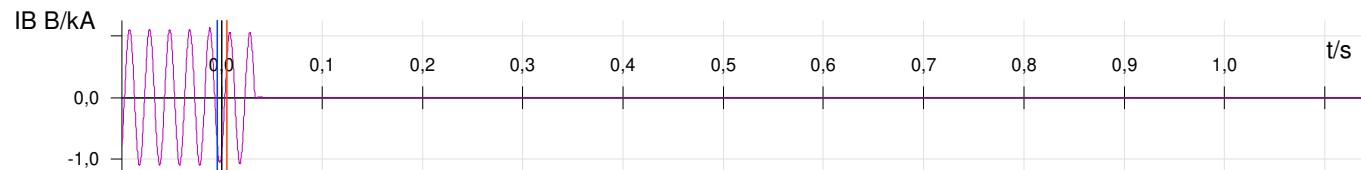
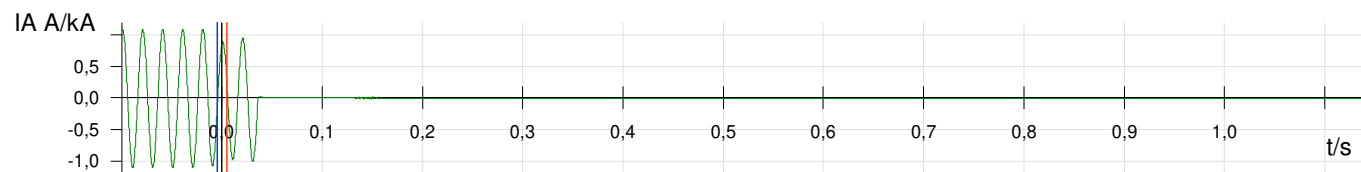
SAM/CYC_D = 4

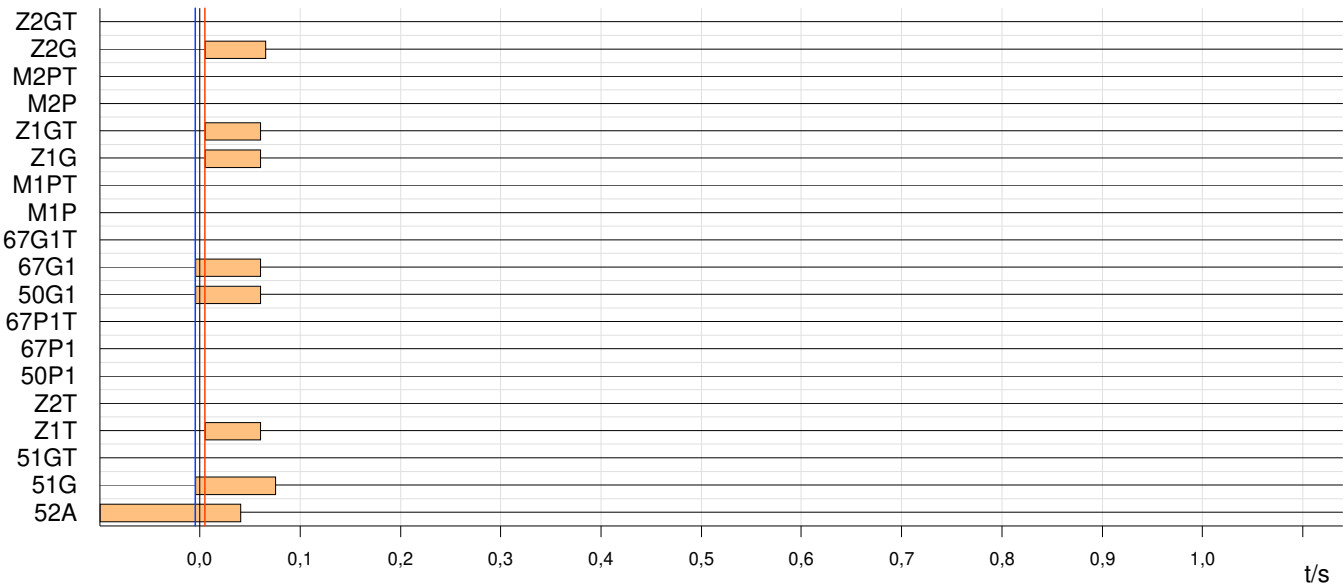
SAM/CYC_INPUTS = 16

.....

.....

Disparo
26-02-2005
16:23:30.208





Informe de Falla

Empresa

EDGECONNEX CHILE V SPA

Código de identificación

IF-TX-22A

Versión

1

Operación Automática de Interruptor 110 kV 52H3 en S/E Las Canteras.

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalles de la instalación fallada	3
2.2.	Resumen del evento	3
2.3.	Descripción de la operación.	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado.	5
2.6.	Detalle de consumos afectados	6
3.	EVENTOS SCADA	6
4.	PROTECCIONES	7
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	7
4.2.	Ajustes	7
4.3.	Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)	8
4.4.	Registro Eventos (UTC ± 00:00)	10

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Edgeconnex Chile V SpA, de acuerdo con lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalles de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Edgeconnex Chile V SpA
RUT Propietario:	77.394.032-0
Representante legal Propietario:	Tomás Kubick Orrego
Dirección Propietario:	Av. El Bosque Central N° 92, piso 8, Las Condes, Región Metropolitana.

Nombre Instalación:	Interruptor 110 kV 52H3 en S/E Las Canteras
Tipo de Instalación:	Subestación (S/E)
Tensión de Línea:	110/23 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No Aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No Aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN	2025001782
Fecha inicio:	26/02/2025
Hora inicio:	13:36:29
Fecha término:	26/02/2025
Hora término:	19:40:14
Duración:	06 horas 03 minutos y 45 segundos
Equipos afectados:	Interruptor 110 kV de S/E Las Canteras
Consumo interrumpido:	0,53 MW
Porcentaje de Desconexión	100%
Comuna donde se origina la falla:	Renca
Comunas afectadas por la Falla	Quilicura
Proposición causa de la falla	Externa
Fenómeno Físico	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Elemento	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Fenómeno Eléctrico	DI21N (Distancia residual)
Modo	13 (Opera según lo esperado)

Reiteración (SI/NO).	NO
N° de reiteración fenómeno físico	0
Cantidad de fallas	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	No aplica al segmento de Transmisión

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática del interruptor 110 kV 52H3 en S/E Las Canteras, asociado a la línea de transmisión (LT) 110 kV Cerro Navia – Las Canteras circuito 2.

2.4. Cronología de eventos.

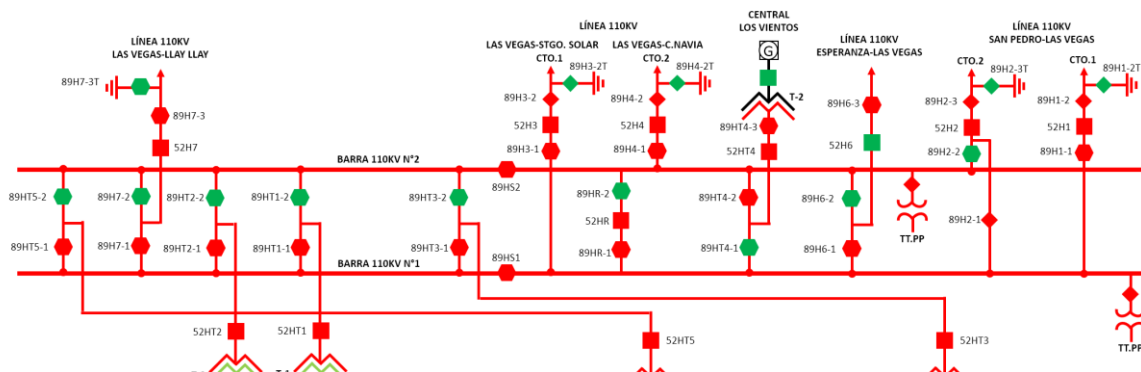
Miércoles 26 de febrero de 2025

- 13:36:29 hrs. Operación automática de la línea de transmisión (LT) 110 kV Cerro Navia – Las Canteras Cto.2 en las subestaciones (SS/EE) Cerro Navia y Las Canteras. Al momento de ocurrida la falla se encontraban abiertos los interruptores acopladores de barras en 110 kV de las subestaciones (SS/EE) Las Vegas y Las Canteras. Central Los Vientos se encuentra inyectando en dirección hacia S/E Cerro Navia. Afecta los consumos del transformador 110/23 kV N°2 en S/E Los Libertadores, arranque N°2 en S/E Batuco (STM), S/E Punta Peuco y transformador 110/23 kV N°2 y N°3 en S/E Las Canteras.
- 13:40 hrs. Se da aviso al CEN de la operación automática de la LT 110 kV Cerro Navia – Las Canteras Cto.2
- 13:42 hrs. Se coordina el recorrido de inspección de la línea, prueba con equipo localizador de fallas y análisis de protecciones.
- 13:52:20 hrs. En S/E Las Vegas, cerrado interruptor 110 kV acoplador de barras. Recuperados los consumos en S/E Punta Peuco y arranque N°2 en S/E Batuco.
- 13:54:35 hrs. En S/E Las Canteras, cerrado interruptor acoplador de barras 52HS. Recuperados los consumos del transformador 110/23 kV N°3.
- 17:53 hrs. Personal de mantenimiento de Líneas de Transmisión indica que en prueba con equipo localizador de fallas se encontraron las tres fases continuas hasta el final de línea, se continúa con la inspección pedestre.

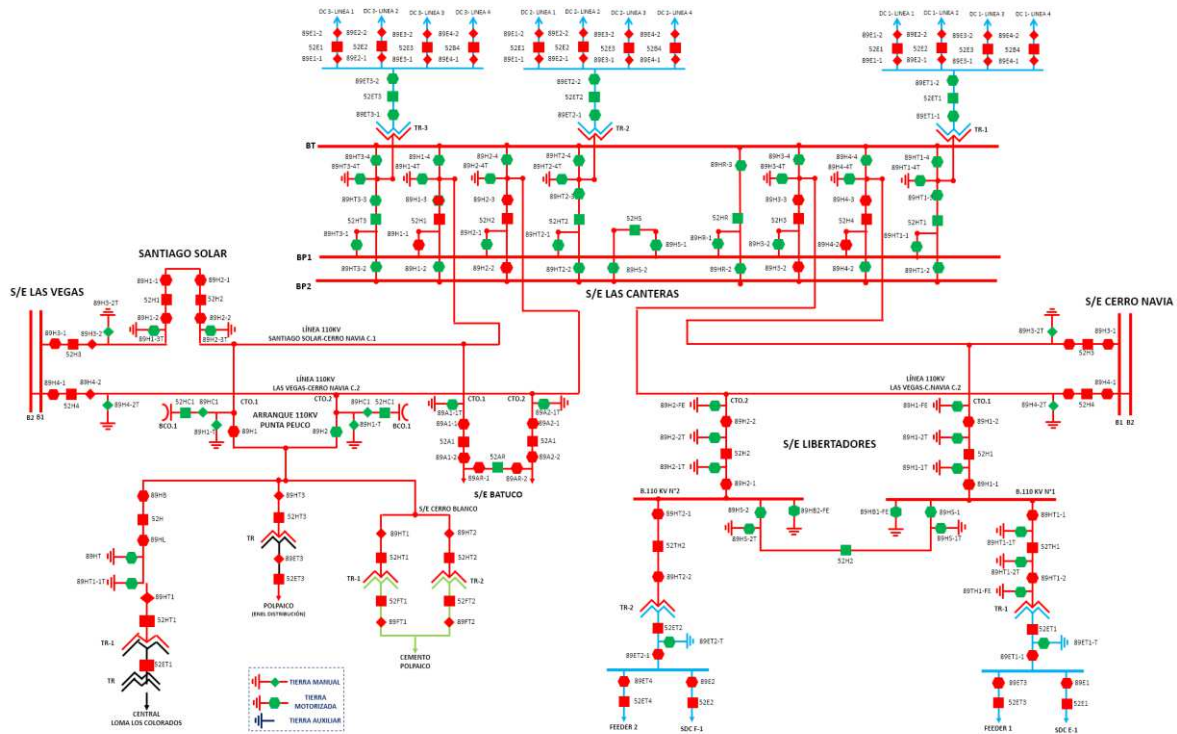
- 19:26 hrs Personal de mantenimiento solicita prueba de energización.
- 19:28 hrs. Se solicita al CEN prueba de energización de la LT 110 kV Cerro Navia – Las Canteras cto.2.
- 19:40:14 hrs. En coordinación con el CEN, se cierra interruptor 52H3 en S/E Las Canteras correspondiente a la LT 110 kV Cerro Navia – Las Canteras Cto.2, línea energizada en vacío de forma exitosa.
- 19:48:30 hrs. En S/E Cerro Navia, se cierra interruptor 52H4 correspondiente a la LT 110 kV Cerro Navia – Las Canteras Cto.2, línea anillada.

2.5. Esquema topológico sistema afectado.

S/E Las Vegas



Sistema 110 kV Las Vegas – Cerro Navia



2.6. Detalle de consumos afectados

LINEAS DE TRANSMISION AFECTADAS				
Instalación	Circuito	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
LT 110 kV LC.Navia - Las Canteras	Circuito N°2	26-02-2025 13:36:29	26-02-2025 19:40:14	6:03:45

Instalaciones afectadas	Detalle		Horarios		
Subestaciones	Transformador	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Las Canteras	TR-110/23 kV N°3	0,00	26-02-2025 13:36:29	26-02-2025 13:54:35	0:18:06

La información contenida en la tabla de indisponibilidad ha sido elaborada considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en los paños asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

En base al análisis del registro oscilográfico obtenido de los relés EFACEC modelos TPU D500 (Sistema 1) y TPU L500 (Sistema 2), asociados al paño del circuito número 2 de la línea 2x110 [kV] Cerro Navia – Las Canteras, en S/E Las Canteras. Se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la zona 2 de la función de distancia residual (21N). A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron las señales de disparo, las cuales se pueden apreciar en los archivos COMTRADE generado por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – EFACEC TPU D500 Sistema 1			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	I Residual (A)
48	112	1178	1094

Corrientes de falla (RMS) – EFACEC TPU L500 Sistema 2			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	I Residual (A)
118	80	1148	1160

De acuerdo con los ajustes de los equipos de protección y las corrientes de fallas registradas, se verifica la correcta operación de los relés EFACEC modelos TPU D500 (Sistema 1) y TPU L500 (Sistema 2), emplazados en la S/E Las Canteras.

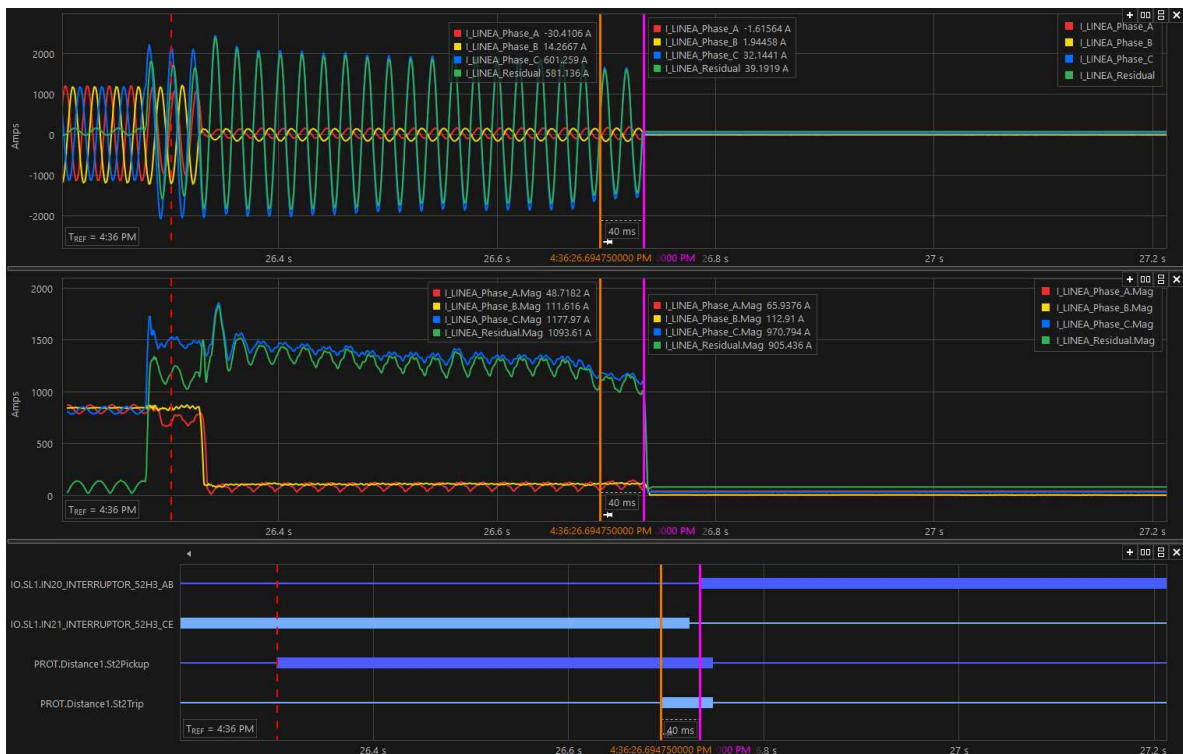
4.2. Ajustes

Se adjunta al informe, el Print-Out de los equipos de protección.

4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

En el presente apartado, se exponen los registros oscilográficos con las señales analógicas y digitales más relevantes, sin embargo, se encuentran anexados los COMTRADES donde se pueden visualizar la totalidad de las señales.

- Relé EFACEC TPU D500 Cerro Navia – Las Canteras C2, sistema 1:



Las señales “IO.SL1.IN20_INTERRUPTOR_52H3_AB” y “IO.SL1.IN21_INTERRUPTOR_52H3_CE” corresponden a los estados abierto y cerrado respectivamente del interruptor 52H3 de S/E Las Canteras, por lo que se desprende que el tiempo de apertura del interruptor fue de 40 [ms].

- Relé EFACEC TPU L500 Cerro Navia – Las Canteras C2, sistema 2:



4.4. Registro Eventos (UTC ± 00:00)

- Relé EFACEC TPU D500 Cerro Navia – Las Canteras C2, sistema 1:

Identificación	Fecha / Hora	Registro debido al campo	Registros
IO.101.PANO HS CERRADO	2025/02/26 16:33:02.219	Valor: Desconectado/ Falso	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:33:02.209 Origen: No Reportado
CTR.BLOQUES.A RH+1	2025/02/26 16:33:02.219	Valor: Desconectado/ Falso	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:33:02.209 Origen: Panel Automático
CTR.BLOQUES.C RH+1	2025/02/26 16:33:02.220	Valor: Desconectado/ Falso	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:33:02.209 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.Pickup	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.301 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.PickupC	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.301 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.PickupN	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.301 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.LoopOrFwd	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.301 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.FaultType	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Fase-tierra	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.301 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.FaultDirection	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Revertir	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.301 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.S2PickupC	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.301 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.S2PickupN	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.301 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.S2PickupP	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.301 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.S3PickupN	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.301 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.S3PickupP	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.301 Origen: Panel Automático
PROT.TripPh1.1Pickup	2025/02/26 16:36:26.303	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.302 Origen: Panel Automático
PROT.Synchro1.U2Line	2025/02/26 16:36:26.304	Valor: Desconectado/ Falso	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.303 Origen: Panel Automático
PROT.EarthOC1.PickupC	2025/02/26 16:36:26.305	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.303 Origen: Panel Automático
PROT.EarthOC1.PickupN	2025/02/26 16:36:26.305	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.304 Origen: Panel Automático
PROT.EarthOC1.S3Pickup	2025/02/26 16:36:26.305	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.304 Origen: Panel Automático
PROT.EarthOC1.FaultDirection	2025/02/26 16:36:26.305	Valor: Revertir	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.304 Origen: Panel Automático
IO.S3.I2.N2.PRESENCIA DE TENSIÓN NÚCLEO SI Out	2025/02/26 16:36:26.695	Valor: Desconectado/ Falso	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.690 Origen: Proceso
PROT.Distance1.Trip	2025/02/26 16:36:26.697	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.696 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.TripC	2025/02/26 16:36:26.697	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.696 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.S2TripC	2025/02/26 16:36:26.697	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.696 Origen: Panel Automático
PROT.Distance1.S2TripN	2025/02/26 16:36:26.697	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.696 Origen: Panel Automático
PROT.TripPh1.CB1Pin	2025/02/26 16:36:26.698	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.697 Origen: Panel Automático
PROT.TripPh1.Trip	2025/02/26 16:36:26.698	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.697 Origen: Panel Automático
PROT.TripPh1.TripCounter	2025/02/26 16:36:26.698	Valor: 1216	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.697 Origen: Panel Automático
PROT.CB3Ph1.S1.1Trip	2025/02/26 16:36:26.714	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.713 Origen: Panel Automático
IO.S3.I2.N2.PRESENCIA DE TENSIÓN NÚCLEO S2 Out	2025/02/26 16:36:26.715	Valor: Desconectado/ Falso	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.710 Origen: Proceso
IO.S3.I1.N14.ARRANQUE SOB. DESDE SFB-S2 Out	2025/02/26 16:36:26.717	Valor: Conectado/ Verdadero	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.712 Origen: Proceso
IO.S3.I0.N4.SUPERVISION BOBINA DE DISPARO 2_52B-3 Out	2025/02/26 16:36:26.720	Valor: Desconectado/ Falso	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.700 Origen: Proceso
IO.S3.I0.N3.SUPERVISION ORGUITO DE DISPARO 2_52B-3 Out	2025/02/26 16:36:26.720	Valor: Desconectado/ Falso	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.700 Origen: Proceso
IO.S3.I0.N2.SUPERVISION BOBINA DE DISPARO 1_52B-3 Out	2025/02/26 16:36:26.720	Valor: Desconectado/ Falso	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.700 Origen: Proceso
IO.S3.I0.N1.SUPERVISION ORGUITO DE DISPARO 1_52B-3 Out	2025/02/26 16:36:26.720	Valor: Desconectado/ Falso	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.700 Origen: Proceso
CTR.SLP.BOBINA.SUPERVISION_BOBINA2	2025/02/26 16:36:26.720	Valor: Desconectado/ Falso	Calidad: Buena, Proceso: Tímetag: 2025/02/26 16:36:26.700 Or

- Relé EFACEC TPU L500 Cerro Navia – Las Canteras C2, sistema 2:

Identificación	Fecha / Hora	Registro debido al campo	Registros
PROT_S0T01_DeadLineDetected	2025/02/26 01:06:42.394	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 01:06:42.392.Origin: Panel Automático
IO_S2.IN22_FALLA_TENSION_27VCA-Si Out	2025/02/26 01:06:42.399	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 01:06:42.393.Origin: Proceso
IO_S2.IN21_FALLA_TENSION_27VCA-Si Out	2025/02/26 01:06:42.399	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 01:06:42.394.Origin: Proceso
PROT_Synchro1_U10Dead	2025/02/26 01:06:42.409	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 01:06:42.408.Origin: Panel Automático
PROT_Synchro1_U10Dead	2025/02/26 01:06:42.409	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 01:06:42.408.Origin: Panel Automático
PROT_Synchro1_U10Live	2025/02/26 01:06:42.448	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 01:06:42.448.Origin: Panel Automático
PROT_Synchro1_U12Live	2025/02/26 01:06:42.448	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 01:06:42.448.Origin: Panel Automático
PROT_S0T01_OOBBackd	2025/02/26 01:06:42.893	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 01:06:42.892.Origin: Panel Automático
PROT_S0T01_Active	2025/02/26 01:06:42.894	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 01:06:42.893.Origin: Panel Automático
IO_I01.PW0_HS_CERRADO	2025/02/26 16:33:02.218	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:33:02.209.Origin: No Reportado
PROT_Distance1_Pickup	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.300.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_PickupC	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.301.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_PickupN	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.301.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_LoopDfwd	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.301.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_FaultDirection	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Phase-earth	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.301.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S2PdupC	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Forward	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.301.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S2PdupN	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.301.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S2Pdup	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.301.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S3PdupC	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.301.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S3PdupN	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.301.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S3Pdup	2025/02/26 16:36:26.302	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.301.Origin: Panel Automático
PROT_Trip3P1_1	2025/02/26 16:36:26.304	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.302.Origin: Panel Automático
PROT_Trip3P1_2	2025/02/26 16:36:26.304	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.303.Origin: Panel Automático
PROT_BarthOC1_Pickup	2025/02/26 16:36:26.305	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.304.Origin: Panel Automático
PROT_BarthOC1_PickupC	2025/02/26 16:36:26.305	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.304.Origin: Panel Automático
PROT_BarthOC1_PickupN	2025/02/26 16:36:26.305	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.304.Origin: Panel Automático
PROT_BarthOC1_FaultDirection	2025/02/26 16:36:26.305	Valor: Forward	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.304.Origin: Panel Automático
IO_S2.IN21_FALLA_TENSION_27VCA-Si Out	2025/02/26 16:36:26.694	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.689.Origin: Proceso
PROT_Distance1_Trip	2025/02/26 16:36:26.702	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.700.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_TripC	2025/02/26 16:36:26.702	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.701.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_TripN	2025/02/26 16:36:26.702	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.701.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_L3Trip	2025/02/26 16:36:26.703	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.701.Origin: Panel Automático
PROT_Trip3P1_Trip	2025/02/26 16:36:26.703	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.702.Origin: Panel Automático
PROT_Trip3P1_TripCounter	2025/02/26 16:36:26.703	Valor: 1013	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.702.Origin: Panel Automático
PROT_OBfall3P1_Pickup	2025/02/26 16:36:26.705	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.704.Origin: Panel Automático
IO_S2.IN14_ARRANQUE_50RF_DESDE_SPH-G-Si Out	2025/02/26 16:36:26.710	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.705.Origin: Proceso
IO_S2.IN22_FALLA_TENSION_27VCA-Si Out	2025/02/26 16:36:26.714	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.709.Origin: Proceso
PROT_OBfall3P1_S1T1rip	2025/02/26 16:36:26.719	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.717.Origin: Panel Automático
IO_S2.IN4_SUPERVISION_BOBINA DE DISPARO 2_52H-G Out	2025/02/26 16:36:26.721	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.700.Origin: Proceso
IO_S2.IN3_SUPERVISION_GRUPO DE DISPARO 2_52H-G Out	2025/02/26 16:36:26.722	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.700.Origin: Proceso
IO_S2.IN2_SUPERVISION_BOBINA DE DISPARO 1_52H-G Out	2025/02/26 16:36:26.723	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.700.Origin: Proceso
IO_S2.IN1_SUPERVISION_GRUPO DE DISPARO 1_52H-G Out	2025/02/26 16:36:26.723	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.700.Origin: Proceso
CRTL_SLP_BOBINA_SUPERVISION_BOBINAE	2025/02/26 16:36:26.723	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.700.Origin: Panel Automático
CRTL_SLP_BOBINA_SUPERVISION_BOBINAE2	2025/02/26 16:36:26.723	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.700.Origin: Panel Automático
IO_S2.IN21_INTERRUPTOR_52H3_CERRADO Out	2025/02/26 16:36:26.726	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.721.Origin: Proceso
IO_S2.IN20_INTERRUPTOR_52H3_ABIERTO Out	2025/02/26 16:36:26.739	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.734.Origin: Proceso
IO_S2.IN3_SUPERVISION_BOBINA DE DISPARO 2_52H-G Out	2025/02/26 16:36:26.742	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.722.Origin: Proceso
IO_S2.IN2_SUPERVISION_BOBINA DE DISPARO 1_52H-G Out	2025/02/26 16:36:26.742	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.722.Origin: Proceso
CRTL_OBdr1_Position	2025/02/26 16:36:26.743	Valor: Desconectado	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.734.Origin: Panel Automático
CRTL_OBdr1_TripCounter	2025/02/26 16:36:26.743	Valor: 98	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_OBfall3P1_Pickup	2025/02/26 16:36:26.743	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.742.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_Pickup	2025/02/26 16:36:26.743	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_PickupC	2025/02/26 16:36:26.743	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_PickupN	2025/02/26 16:36:26.743	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_Trip	2025/02/26 16:36:26.743	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_TripC	2025/02/26 16:36:26.743	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_LoopDfwd	2025/02/26 16:36:26.743	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_FaultType	2025/02/26 16:36:26.744	Valor: Unknown	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_FaultDirection	2025/02/26 16:36:26.744	Valor: Unknown	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S2PdupC	2025/02/26 16:36:26.744	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S2PdupN	2025/02/26 16:36:26.744	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S2Pdup	2025/02/26 16:36:26.744	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S2TripC	2025/02/26 16:36:26.744	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S2TripN	2025/02/26 16:36:26.744	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S3PdupC	2025/02/26 16:36:26.744	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S3PdupN	2025/02/26 16:36:26.744	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
PROT_Distance1_S3Pdup	2025/02/26 16:36:26.744	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.743.Origin: Panel Automático
CRTL_SLP_BOBINA_SUPERVISION_BOBINAE2	2025/02/26 16:36:26.747	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.722.Origin: Panel Automático
PROT_Trip3P1_Trip	2025/02/26 16:36:26.748	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.745.Origin: Panel Automático
PROT_Trip3P1_Trip	2025/02/26 16:36:26.748	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.745.Origin: Panel Automático
PROT_BarthOC1_Pickup	2025/02/26 16:36:26.748	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.748.Origin: Panel Automático
PROT_BarthOC1_PickupC	2025/02/26 16:36:26.748	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.748.Origin: Panel Automático
PROT_BarthOC1_PickupN	2025/02/26 16:36:26.748	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.748.Origin: Panel Automático
PROT_BarthOC1_FaultDirection	2025/02/26 16:36:26.751	Valor: Unknown	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.748.Origin: Panel Automático
PROT_Trip3P1_Pickup	2025/02/26 16:36:26.751	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.750.Origin: Panel Automático
CRTL_SLP_BOBINA_SUPERVISION_BOBINAE1	2025/02/26 16:36:26.753	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.722.Origin: Panel Automático
CRTL_OBdr1_1_RemainingOPa	2025/02/26 16:36:26.756	Valor: 9962	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.755.Origin: Panel Automático
CRTL_OBdr1_1_RemainingOPb	2025/02/26 16:36:26.756	Valor: 9967	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.755.Origin: Panel Automático
CRTL_OBdr1_1_RemainingOPc	2025/02/26 16:36:26.756	Valor: 9986	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.755.Origin: Panel Automático
PROT_Synchro1_U10Live	2025/02/26 16:36:26.756	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.756.Origin: Panel Automático
PROT_Synchro1_U10Dead	2025/02/26 16:36:26.756	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.756.Origin: Panel Automático
IO_S2.IN14_ARRANQUE_50RF_DESDE_SPH-G-Si Out	2025/02/26 16:36:26.761	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.756.Origin: Proceso
PROT_OBfall3P1_S1T1rip	2025/02/26 16:36:26.767	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.765.Origin: Panel Automático
CRTL_OBdr1_1_Position	2025/02/26 16:36:26.778	Valor: Desconectado	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.774.Origin: Panel Automático
PROT_Synchro1_U12Live	2025/02/26 16:36:26.895	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:26.895.Origin: Panel Automático
PROT_S0T01_OOBBackd	2025/02/26 16:36:27.741	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:27.739.Origin: Panel Automático
PROT_S0T01_DeadLineDetected	2025/02/26 16:36:27.741	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:27.740.Origin: Panel Automático
PROT_Synchro1_U10Live	2025/02/26 16:36:27.741	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:27.740.Origin: Panel Automático
PROT_Synchro1_U12Live	2025/02/26 16:36:29.558	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:29.555.Origin: Panel Automático
PROT_Synchro1_U10Dead	2025/02/26 16:36:29.656	Valor: Conectado Verdadero	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:36:29.655.Origin: Panel Automático
PROT_Synchro1_U12Dead	2025/02/26 16:52:19.676	Valor: Desconectado Falso	Calidad: Buena, Proceso, Timegap: 2025/02/26 16:52:19.674.Origin: Panel Automático

Informe de Falla Definitivo N°2025001045

Pérdida de Tensión en barras de 110kV de Subestacion Batuco y Punta Peuco

26 de febrero de 2025, a las 13:36 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: Enel Distribución Chile S.A.
- Rut empresa: 96.800.570-7
- Representante Legal: Victor Tavera Olivos.
- Dirección: Roger de Flor N°2725, Las Condes.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

No aplica

2.1 Plan de mantenimiento

No aplica

2.2 Vida útil del equipo

No aplica

3 Causa u origen de la falla

El miércoles 26 de febrero de 2025, a las 13:36 horas, se registró una pérdida de tensión en las barras de 110 kV de las subestaciones Batuco y Punta Peuco. Como consecuencia, también se produjo la ausencia de tensión en las barras de media tensión de ambas subestaciones, pertenecientes a la empresa eléctrica STM II S.A

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Esquema normal.

4.2 Diagrama simplificado

No aplica

4.3 Zona geográfica

- 13301, Colina, Región Metropolitana de Santiago.
- 13303, Til Til, Región Metropolitana de Santiago

5 Pérdidas de generación

No aplica.

6 Pérdidas de consumo

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Energía kWh	Clientes	Proteccion es u/o motivos de la Interrup.
Subestacion Batuco	Alim. Cacique	26-02-2025	13:36	26-02-2025	13:44	5210,00	694,67	9987	Pérdida de Tensión
	Alim. Santa Ester	26-02-2025	13:36	26-02-2025	13:44	4930,00	657,33	6987	
	Alim. La Montaña	26-02-2025	13:36	26-02-2025	13:44	6120,00	816,00	1957	
	Alim. Simon Bolivar	26-02-2025	13:36	26-02-2025	13:44	4280,00	570,67	73	
	Alim. Taqueral	26-02-2025	13:36	26-02-2025	13:44	6770,00	902,67	125	
Subestacion Punta Peuco	Alim. Polpaico	26-02-2025	13:36	26-02-2025	13:52	3150,00	840,00	316	

El detalle de los clientes afectados será entregado por la empresa Enel Distribución, a más tardar el día 25 de marzo 2025, luego del cierre mensual del reporte de interrupciones a la SEC.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- A las 13:36 horas OA circuito N°1 LT 110kV Cerro Navia - Las Vegas.
- A las 13:36 horas pérdida de tensión en Barra 23 kV N°2 de SE Batuco y SE Polpaico

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

- A las 13:44 horas empresa eléctrica STM II S.A respalda Arranque N°2 de SE Batuco a través del Arranque N°1
- A las 13:44 horas Energización Barra 23 kV, MT2, SE Batuco
- A las 13:52 horas empresa eléctrica STM II S.A respalda SE Polpaico a través del Cto N°1
- A las 13:52 horas Energización Barra 23 kV, MT2, SE Polpaico

7.3 Registros sistema Scada

No aplica

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

No aplica, protecciones operadas pertenecen a empresa externa.

8.2 Registros de falla

No aplica.

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No aplica

9 Análisis conjunto

El miércoles 26 de febrero de 2025, a las 13:36 horas, se registró una pérdida de tensión en las barras de 110 kV de las subestaciones Batuco y Punta Peuco. Como consecuencia, también se produjo la ausencia de tensión en las barras de media tensión de ambas subestaciones, pertenecientes a la empresa eléctrica STM II S.A

9.1 Reiteración de la falla

No Aplica

9.2 Acciones correctivas CP

No aplica.

9.3 Acciones correctivas LP

No Aplica

9.4 Código de falla

Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.
Fenómeno Físico	No aplica	No aplica
Elemento ID	No aplica	No Aplica
Fenómeno eléctrico ID	No aplica	No Aplica
Modo ID	No aplica	No Aplica

9.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

No aplica

9.6 Clasificación de la falla

La contingencia es clasificada como falla Externa.

9.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

La contingencia es clasificada como Rural.

**1. Informe de Desconexión Forzada IF2025000943 día 26 de febrero 2025, Código 1011.
Central Los Vientos.**

El día 26 de febrero del 2025 a las 13:40 horas, se produce una desconexión de la central Los Vientos por pérdida de tensión en S/E Las Vegas 110 kV, estando la unidad en servicio inyectando hacia S/E Cerro Navia. Lo anterior, a raíz de una falla en instalaciones de terceros. En todo momento, central Los Vientos se encontraba sin falla y disponible.

2. Identificación de la instalación falla

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

I) No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

b) Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:

I) No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región Valparaíso, Provincia de San Felipe de Aconcagua, Comuna de Llaylay, código de comuna 5703.

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

La desconexión al sistema se produce el día 26 de febrero de 2025 a las 13:40 hrs con la unidad sincronizada al sistema inyectando hacia S/E Cerro Navia, a carga base con 108 MW de generación al momento de la falla.

La reconexión de la barra eléctrica de la subestación las Vegas se produce el mismo día a las 13:52 hrs recuperando la tensión de referencia normalizándose los equipos internos de la unidad. Posteriormente a las 14:27 hrs se sincroniza la central a mínimo técnico, inyectando hacia S/E Cerro Navia.

Totalizando 0,78 hrs de desconexión de la unidad al sistema.

Desconexión: 26-02-2025 13:40 hrs

Reposición: 26-02-2025 14:27 hrs

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

5. Cronología de eventos, y descripción de las causas directas de cada evento.

a) Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

- La unidad se encontraba en servicio, sincronizada al sistema a carga base inyectando hacia S/E Cerro Navia, generando 108 MW
- A las 13:40 horas se produce la pérdida de tensión de la central por consecuencia de un bajo voltaje en la LT 110 kV Las Vegas - Las Canteras, provocando un Black Out interno.
- 13:40 Black Out por pérdida de tensión desde la subestación las Vegas, E/S grupo diésel, unidad se desconecta del sistema y comienza proceso de detención.
- 13:45 Se aplicar procedimiento black out, E/S 88TG y equipos auxiliares de forma manual a través del generador diésel de emergencia.

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

- 13:52 Se recupera energía externa de la central al energizarse la subestación las Vegas, unidad en virado alimentada desde la subestación las Vegas.
- 13:58 Centro de Operaciones solicita unidad E/S a mínimo técnico inyectando hacia S/E Cerro Navia.
- 14:27 Unidad sincronizada a la red.
- 14:35 Unidad alcanza MT con 71MWh.

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

a) Detalle de las protecciones operadas

No se detectan sistema de protecciones operadas en la turbina, en el generador ni patio subestación de la central.

b) Ajustes y características de las protecciones operadas.

No aplica

c) Registros de la falla.

No aplica

7. Análisis de operación de protecciones.

No aplica

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

9. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Fuerza Mayor. OPE6 Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.

10. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

No aplica, ya que la falla fue en instalaciones de terceros.

11. Códigos según Res.-Ex.-SEC-4764-2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
ELEMENTO_ID	N/A	N/A
FENOMENO_ELECTRICO_ID	N/A	N/A
MODO_ID	N/A	N/A

12. Identificación de la empresa propietaria

Datos de la empresa	
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Generadora Metropolitana SpA
Rut	76.538.731-0
Encargado Titular	Carolina Vélez Keith
Dirección	Apoquindo 3472, Oficina 1301

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

No aplica

Informe de Falla 5 días N° 2025000944 y 2025000989

Sin energía barra 110kV n°2 de S/E Batuco y barra 110 kV S/E Polpaico STM
(Punta de Peuco)

26 de febrero de 2025, a las 13:36 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.
- Rut empresa: 77.611.649-1.
- Representante Legal: Francisco Alliende.
- Dirección: Manuel Bulnes 441, Osorno, Los Lagos.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

No aplica (falla externa).

2.2 Vida útil del equipo

No aplica (falla externa).

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica.

3 Causa u origen de la falla

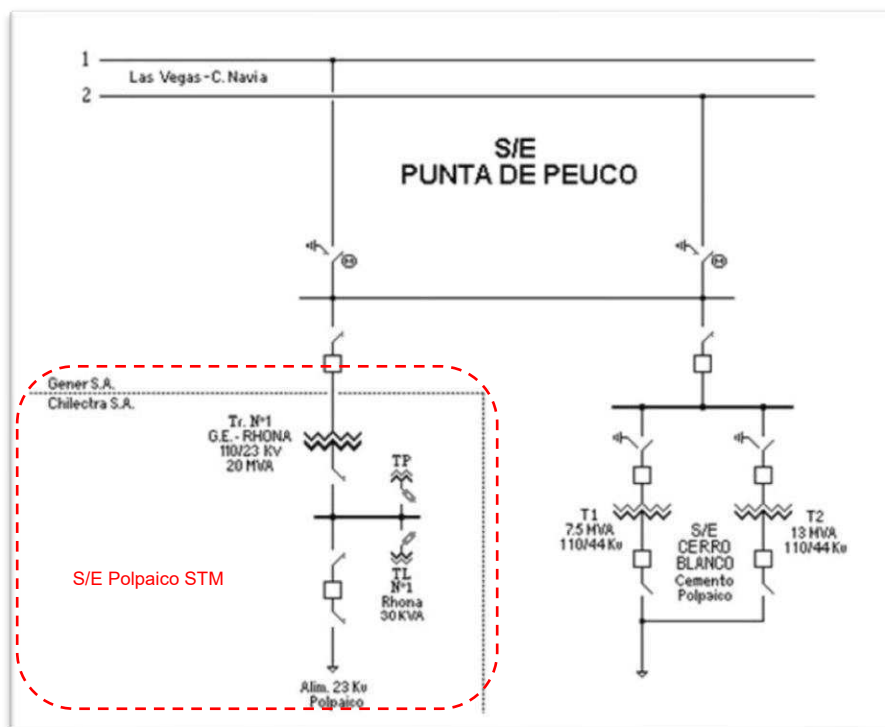
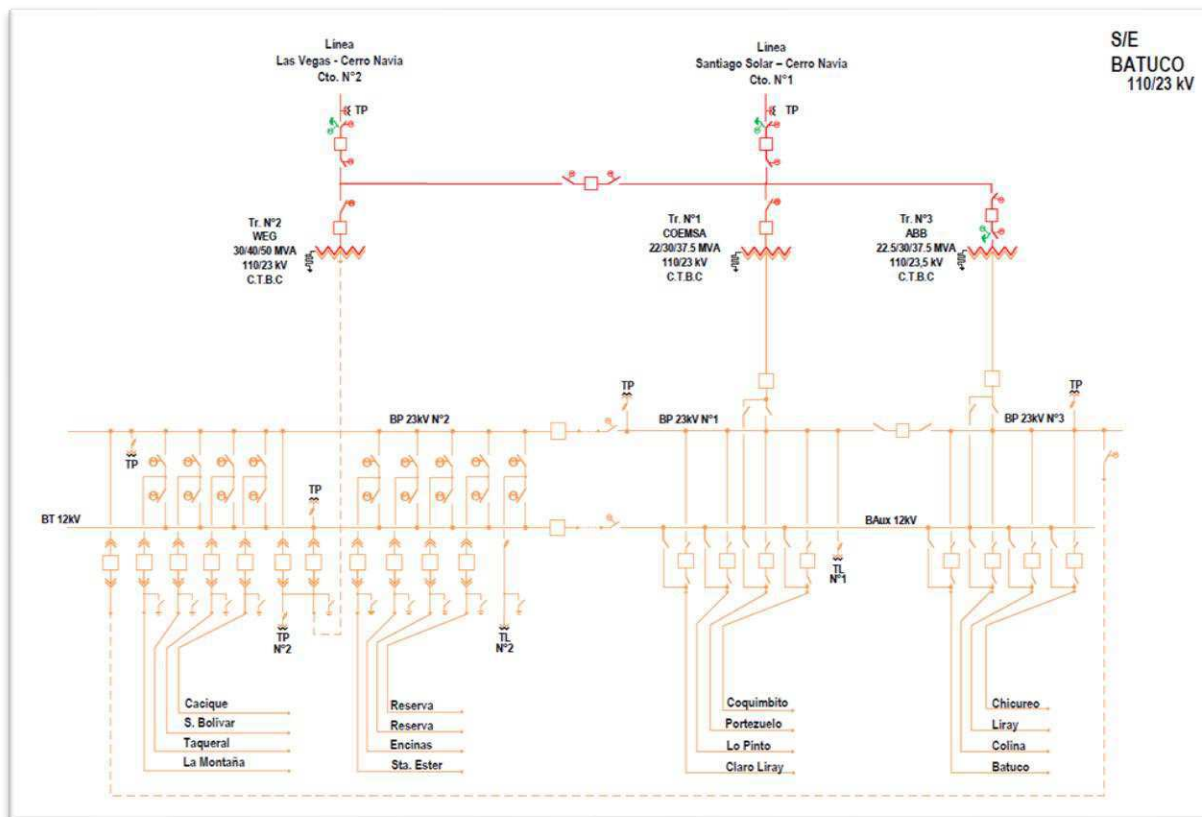
El pasado miércoles 26 de febrero de 2025, a las 13:36 horas se produjo la operación automática del circuito n°2 de la Línea 2x110 kV Cerro Navia – Las Vegas (propiedad de otra empresa transmisora). Producto de esta operación quedó sin energía la barra 110 kV n°2 de la S/E Batuco y la barra 110 kV de la S/E Polpaico STM (Punta de Peuco).

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Las subestaciones Batuco y Polpaico STM se encontraban con condiciones normales de operación.

4.2 Diagrama simplificado de las subestaciones



4.3 Zona geográfica

- 13301 Colina, Chacabuco, Región Metropolitana de Santiago.
- 13303 Til Til, Chacabuco, Región Metropolitana de Santiago.

5 Pérdidas de generación

No aplica.

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

No existieron instalaciones de transmisión de STM indisponibles durante este evento, solo sin energía (ver 6.2)

6.2 Pérdidas de Consumo

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha	Hora Desconexión	Hora Normalización	Status
S/E Batuco	ST Zonal	T2	26-02-2025	13:36	13:44	Sin energía
S/E Batuco	ST Zonal	Barra 23kV n°2	26-02-2025	13:36	13:44	Sin energía
S/E Polpaico STM	ST Zonal	T1	26-02-2025	13:36	13:52	Sin energía
S/E Polpaico STM	ST Zonal	Barra 23kV	26-02-2025	13:36	13:52	Sin energía

La Barra 23kV n°2 de S/E Batuco da suministro a 6 alimentadores de la empresa Enel (Las Encinas, Santa Ester, Simon Bolivar, Taqueral, La Montaña y Cacique).

La Barra 23kV de S/E Polpaico STM da suministro a 1 alimentador de la empresa Enel (Polpaico).

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla:

- 26/02/2025 a las 13:36 horas: sin energía barra 110 kV n°2 de la S/E Batuco y barra 110 kV de la S/E Polpaico STM (Punta de Peuco).

7.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones:

- 26/02/2025 a las 13:44 horas: apertura 52H2 y cierre 52HR en S/E Batuco, volviendo a energizar el T2 de la subestación desde el circuito 1 de la Línea.
- 26/02/2025 a las 23:57 horas: cierre 52H2 y apertura 52HR en S/E Batuco, normalizando el esquema de alimentación de la subestación.

7.3 Registros sistema Scada

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
26/02/2025 13:44:38d	BATUCO	52H2 NAVIA VEGAS2 Estado Interruptor ABIERTO By JGONZALEZ
26/02/2025 13:44:56d	BATUCO	52HR ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By JGONZALEZ
26/02/2025 13:45:33d	BATUCO	52E14 ENCINAS Estado Reconexion DESHABILITADA
26/02/2025 13:45:38d	BATUCO	52E14 ENCINAS Estado Interruptor ABIERTO
26/02/2025 13:54:42d	BATUCO	52E12 CACIQUE Funcion B. Frec. Bloqueada ALARMA
26/02/2025 13:54:42d	BATUCO	52E12 CACIQUE Funcion B. Frec. Bloqueada NORMAL
26/02/2025 14:52:30d	BATUCO	52E14 ENCINAS Estado Interruptor CERRADO
26/02/2025 15:05:22d	BATUCO	52E14 ENCINAS Estado Interruptor ABIERTO
26/02/2025 15:14:38d	BATUCO	52E22 BATUCO Estado Reconexion DESHABILITADA
26/02/2025 15:31:08d	BATUCO	52E14 ENCINAS Estado Interruptor CERRADO
26/02/2025 15:34:43d	BATUCO	52E12 CACIQUE Estado Reconexion DESHABILITADA
26/02/2025 15:34:50d	BATUCO	52E19 CHICUREO Estado Reconexion DESHABILITADA
26/02/2025 15:36:10d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO Llave Estado Reconexion DESHABILITADA
26/02/2025 15:36:18d	BATUCO	52E3 LO PINTO Llave Estado Reconexion DESHABILITADA
26/02/2025 15:36:40d	BATUCO	52E13 STA ESTHER Estado Reconexion DESHABILITADA
26/02/2025 16:05:53d	BATUCO	52E22 BATUCO Estado Reconexion HABILITADA
26/02/2025 16:06:27d	BATUCO	52E22 BATUCO Estado Reconexion DESHABILITADA
26/02/2025 16:29:37d	PTAPEUCO	52BC1 Estado Interruptor ABIERTO
26/02/2025 21:00:43d	BATUCO	52E6 CLARO LIRAY Estado Reconexion HABILITADA
26/02/2025 21:00:54d	BATUCO	52E1 COQUIMBITO Llave Estado Reconexion HABILITADA
26/02/2025 21:01:00d	BATUCO	52E3 LO PINTO Llave Estado Reconexion HABILITADA
26/02/2025 21:01:04d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO Llave Estado Reconexion HABILITADA
26/02/2025 21:01:10d	BATUCO	52E12 CACIQUE Estado Reconexion HABILITADA
26/02/2025 21:01:13d	BATUCO	52E13 STA ESTHER Estado Reconexion HABILITADA
26/02/2025 21:01:40d	BATUCO	52E14 ENCINAS Estado Reconexion HABILITADA
26/02/2025 21:01:45d	BATUCO	52E22 BATUCO Estado Reconexion HABILITADA
26/02/2025 21:01:53d	BATUCO	52E21 COLINA Estado Reconexion HABILITADA
26/02/2025 21:01:59d	BATUCO	52E19 CHICUREO Estado Reconexion HABILITADA
26/02/2025 23:56:49d	BATUCO	52H2 NAVIA VEGAS2 Estado Interruptor CERRADO By PCRIOSOSTOMO
26/02/2025 23:57:06d	BATUCO	52HR ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By PCRIOSOSTOMO
26/02/2025 23:57:21d	BATUCO	TTAA PLC TTAA HABILITADO By PCRIOSOSTOMO
26/02/2025 23:58:19d	BATUCO	TTAA - Transfer.Automatica DESBLOQUEADO By PCRIOSOSTOMO
26/02/2025 23:58:24d	BATUCO	TTAA Transf.Autom.Forzada DESBLOQUEADO By PCRIOSOSTOMO

8 Esquemas de protección y control

No aplica (no hay protecciones operadas de STM).

9 Análisis conjunto

El pasado miércoles 26 de febrero de 2025, a las 13:36 horas se produjo la operación automática del circuito n°2 de la Línea 2x110 kV Cerro Navia – Las Vegas (propiedad de otra empresa transmisora). Producto de esta operación quedó sin energía la barra 110 kV n°2 de la S/E Batuco y la barra 110 kV de la S/E Polpaico STM (Punta de Peuco).

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No se registra.

10.2 Acciones correctivas CP

No aplica (falla externa).

10.3 Acciones correctivas LP

No aplica.

10.4 Código de falla

No aplica (sin energía).

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

No aplica (falla externa).

10.6 Clasificación de la falla

La contingencia es clasificada como **falla externa a STM**.

10.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

No aplica.

11 Anexo fotográfico

No aplica.