

Estudio para análisis de falla EAF 476/2022

"Falla en línea 66 kV San Fernando - Paniahue"

Fecha de Emisión: 09-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	18/12/2022
Hora	07:42
Consumos desconectados (MW)	26.1
Demanda previa del sistema (MW)	7744.0
Porcentaje de desconexión	0.337 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV San Fernando - Paniahue / LT161CI1TR02---T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV San Fernando - Paniahue / LT161CI1TR02---T005
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Descarga eléctrica entre fases ocurrida en la línea 66 kV San Fernando - Paniahue, entre sus estructuras N°8 y N°9 ubicadas en el tramo San Fernando - Placilla, causada por acortamiento de distancia entre sus conductores y árbol ubicado a 1.5 metros de los conductores (detectado durante inspecciones pedestres de la línea), en instantes que se encontraba transferida la carga del paño B1 de S/E Portezuelo hacia el paño B4 de S/E San Fernando con ocasión de trabajos programados de mantenimiento.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB1: Contacto de ganchos, ramas u otro tipo de vegetación.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 3 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 080_2022, EAF 146_2022 y EAF 159_2022).

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 080_2022	Falla en línea 66 kV Padre Las Casas - Loncoche C2	08-03-22	16:00	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 146_2022	Falla en línea 66 kV Coronel - Ejército N°1	24-04-22	09:10	La empresa CGE Transmisión S.A señala que no se consideran acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A señala que no se consideran acciones correctivas de largo plazo.
EAF 159_2022	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	26-04-22	01:36	No se indican.	No se indican.

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

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

La falla ocurrida se originó en el tramo 66 kV San Fernando - Placilla de la línea 66 kV San Fernando - Paniahue, cuya longitud es de 14.86 km, posee un conductor por fase del tipo Cobre Desnudo, una capacidad nominal de 27.1 MVA (a 25°C con sol y tensión nominal) y fue puesta en servicio en el año 1960, de acuerdo con la información técnica disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa CGE Transmisión S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno.

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

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Distancia entre la línea y los árboles del sector donde se produce el contacto con los conductores.
- Tipo de vegetación que provoca el contacto.

h. Comuna donde se presenta la falla

6301: San Fernando.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (20/12/2022)	Informe de 5 días (23/12/2022)
CGE Transmisión S.A.	18/12/2022	05/01/2023
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	18/12/2022	No enviado
Compañía General de Electricidad S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Total: 0.00 MW				

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
San Fernando - Placilla 66 kV	ST Zonal		07:42	11:53

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW*)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Nancagua	Nancagua 52C1	N/I	2.60	0.034	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Nancagua	Puquillay 52C2	N/I	1.90	0.025	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Paniahue	Cunaco 52C1	N/I	1.80	0.023	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Paniahue	Santa Cruz 2 52C2	N/I	1.76	0.023	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Paniahue	Santa Cruz 1 52C3	N/I	1.60	0.021	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Paniahue	Chépica 52C4	N/I	2.60	0.034	N/I	07:42	07:55	07:55

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW*)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Marchigüe	Peralillo 52C1	N/I	0.96	0.012	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Marchigüe	La Estrella 52C2	N/I	1.00	0.013	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Marchigüe	Peñablanca 52E1	N/I	1.55	0.020	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Alcones	Pichilemu 52E3	N/I	1.37	0.018	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Alcones	Mallermo 52E1	N/I	2.31	0.030	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Lihueimo	Arboleda 52C1	N/I	1.25	0.016	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Lihueimo	El Barco 52C2	N/I	1.20	0.015	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Lihueimo	Molineros 52C3	N/I	2.10	0.027	N/I	07:42	07:55	07:55
S/E Placilla	Placilla 52C1	N/I	1.20	0.015	N/I	07:42	08:21	08:21
S/E Placilla	Peñuelas 52C2	N/I	0.90	0.012	N/I	07:42	08:21	08:21

Total: 26.10 MW 0.337 % 62550

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

N/I: No Informado

(*): Montos informados por CGE Transmisión S.A. corresponden a las potencias medidas en las cabeceras de cada alimentador, sin considerar el aporte de centrales PMGD conectadas en redes de media tensión.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW*)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Nancagua	Nancagua 52C1	CGE Distribución	Regulado	2.60	0.22	0.22	0.56
S/E Nancagua	Puquillay 52C2	CGE Distribución	Regulado	1.90	0.22	0.22	0.41
S/E Paniahue	Cunaco 52C1	CGE Distribución	Regulado	1.80	0.22	0.22	0.39
S/E Paniahue	Santa Cruz 2 52C2	CGE Distribución	Regulado	1.76	0.22	0.22	0.38
S/E Paniahue	Santa Cruz 1 52C3	CGE Distribución	Regulado	1.60	0.22	0.22	0.35
S/E Paniahue	Chépica 52C4	CGE Distribución	Regulado	2.60	0.22	0.22	0.56
S/E Marchigüe	Peralillo 52C1	CGE Distribución	Regulado	0.96	0.22	0.22	0.21
S/E Marchigüe	La Estrella 52C2	CGE Distribución	Regulado	1.00	0.22	0.22	0.22
S/E Marchigüe	Peñablanca 52E1	CGE Distribución	Regulado	1.55	0.22	0.22	0.34
S/E Alcones	Pichilemu 52E3	CGE Distribución	Regulado	1.37	0.22	0.22	0.30
S/E Alcones	Mallermo 52E1	CGE Distribución	Regulado	2.31	0.22	0.22	0.50

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW*)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Lihueimo	Arboleda 52C1	CGE Distribución	Regulado	1.25	0.22	0.22	0.27
S/E Lihueimo	El Barco 52C2	CGE Distribución	Regulado	1.20	0.22	0.22	0.26
S/E Lihueimo	Molineros 52C3	CGE Distribución	Regulado	2.10	0.22	0.22	0.46
S/E Placilla	Placilla 52C1	CGE Distribución	Regulado	1.20	0.65	0.65	0.78
S/E Placilla	Peñuelas 52C2	CGE Distribución	Regulado	0.90	0.65	0.65	0.59

Clientes Regulados : 6.57 MWh

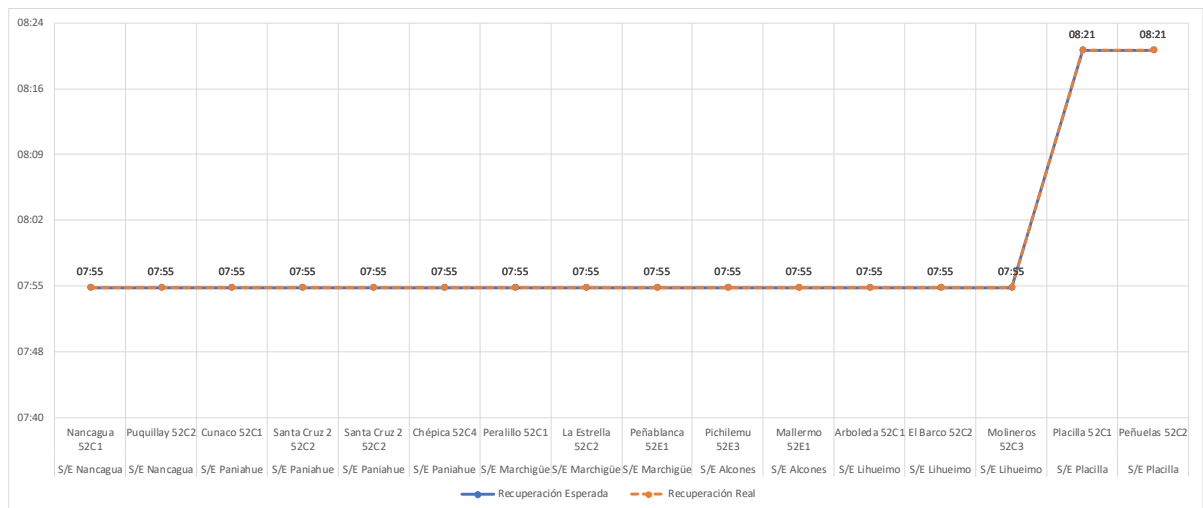
Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 6.57 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

(*): Montos informados por CGE Transmisión S.A. corresponden a las potencias medidas en las cabeceras de cada alimentador, sin considerar el aporte de centrales PMGD conectadas en redes de media tensión.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas 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 %	20.88	0.22	96.37
Último 20 %	5.22	0.65	8.03
100 % Total	26.10	0.65	40.15

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7744.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1), Atacama 1 (TG1AB), El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U4), Hornitos (CTH), Mejillones (IEM), Pehuenche (U1), Quintero (U1), Quintero (U2), Ralco (U1) y Ralco (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 18 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

En los momentos previos a la desconexión forzada, se habían realizado maniobras de microcorte en la zona, transfiriendo los consumos de la línea 66 kV Portezuelo - San Fernando desde S/E Portezuelo hacia S/E San Fernando por actividades de mantenimiento programadas en el tramo 66 kV Portezuelo - Marchigüe, según solicitud de trabajo N° SD 2022111193.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.:

"A las 07:42 horas del domingo 18 de diciembre de 2022, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE SA informa la desconexión forzada por protecciones de interruptor 52B4 de SE San Fernando asociado a la línea 66kV San Fernando - Paniahue, con una potencia desconectada de 26,1 MW.

Esta operación ocurre a posterior de las maniobras de microcorte en la zona en donde se transfiere la totalidad de los consumos de L66kV Portezuelo-San Fernando hacia SE San Fernando paño B4 por actividades de mantenimiento programadas en L66kV Portezuelo - Marchigue (SD 2022111193, 2022105963 y 2022111190)

Una vez informado el evento, se procede a la interrogación de las protecciones las cuales arrojan una distancia de falla a 1,42 km desde SE San Fernando, ubicándola en el tramo L66kV San Fernando - Placilla, dada esta información se realiza la desconexión de este tramo de línea y se coordina con CEN y con apoyo de STS, se realiza la recuperación de la totalidad de los consumos afectados desde SE Portezuelo desde el paño B1.

Recuperados los consumos, se dirige el personal a revisar las instalaciones detectando descargas por acortamiento de distancia entre las estructuras N°8 y N°9 entre conductor y árbol producto a la dilatación del conductor ante la transferencia realizada por faenas programadas.

Se procede con el despeje de la franja y se revisan las instalaciones descartando daño al conductor con lo cual se procede con la normalización de la topología de la zona mediante maniobras de microcorte con apoyo de STS.

La topología de la zona queda normalizada a eso de las 12.19 hrs. quedando como límite de zona el desconector 89B2 de SE Paniahue.”

“Se adjunta informe “FH-T-L00000021895, L66kV San Fernando - Placilla Est 8.pdf” donde se observa hallazgo de la inspección pedestre de la línea, en el que se indica la existencia especie arbórea en cercanía a la línea a una distancia de 1,5 mts.

La atención de este punto de acuerdo con las políticas de mantenimiento se atendería de manera planificada y estaba agendada para el 29.12.2022 por medio de SD N°2022113814 ingresada previa a la desconexión forzada.”

2022113814	Ejecución Estoma	Programada	Línea	Línea ↳ SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV - ↳ Intervención / Origen Interno / Programada ↳ No tiene consumo afectado ↳ SSCC Afectados: ↳ Trabajos a Realizar: Se realizara trabajos de poda y roce ↳ Desc. Nivel Riesgo: bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno ↳ Comentarios Adicionales: Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV San Fernando - Placilla, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, como también precaución de no reconectar 52B1 de SE Puquillay Sin consumos afectados.	29-12-2022 08:30 Fecha Efectiva Inicio 29-12-2022 08:47	29-12-2022 18:00 Fecha Efectiva Fin 29-12-2022 20:13
------------	------------------	------------	-------	--	--	---

Acciones preventivas y/o correctivas

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

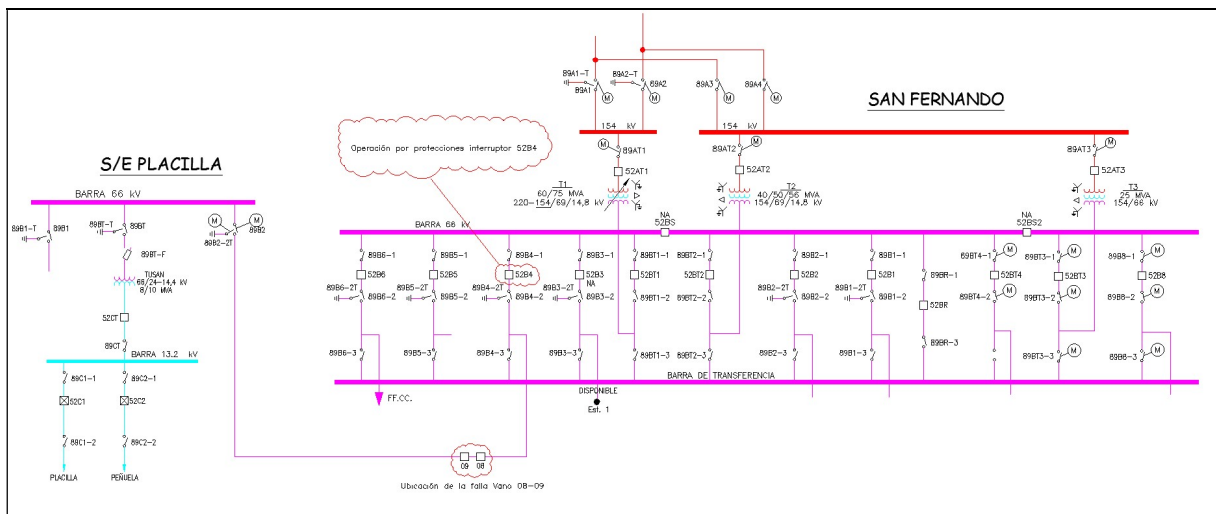
b) Acciones correctivas a corto plazo:

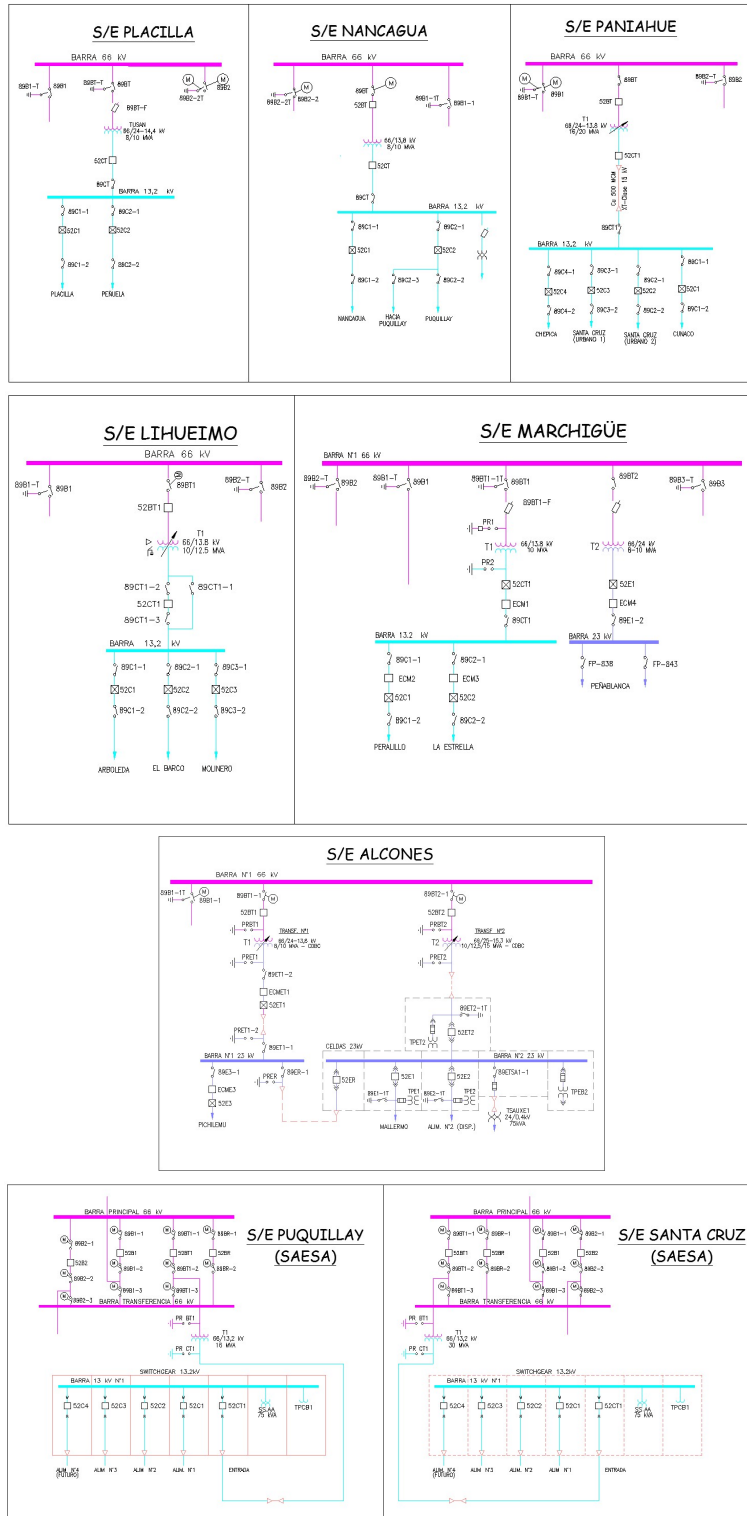
CGE Transmisión S.A. señala que “se realizó actividades de Inspección a las instalaciones y despeje de la franja el 18-12-2022.”

c) Acciones correctivas a largo plazo:

CGE Transmisión S.A. señala que “no aplica.”

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
07:42	CGE Transmisión	Apertura del interruptor 52B4 de S/E San Fernando de la línea 66 kV San Fernando – Paniahue, por operación de protección de distancia de fase (21) en zona 1

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

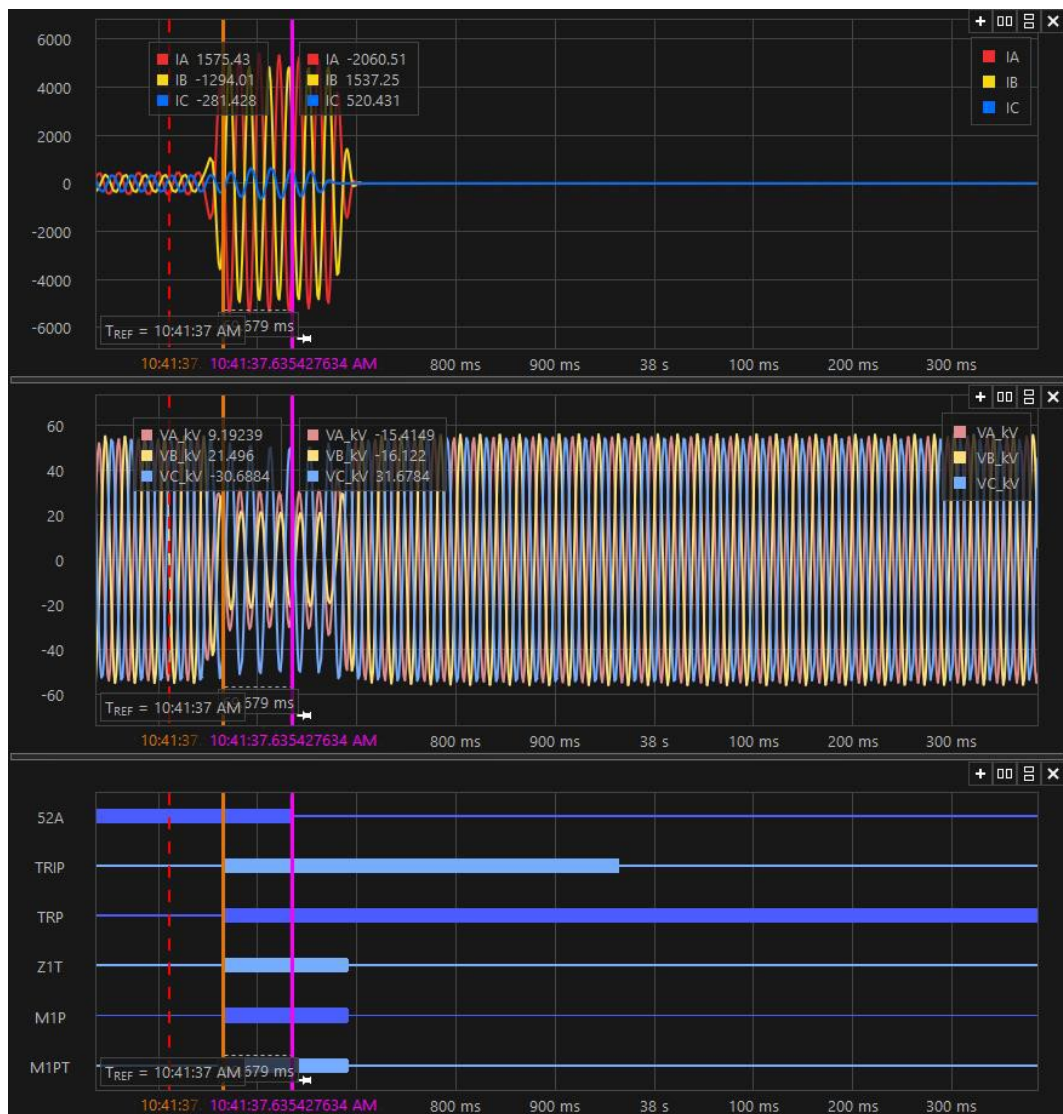
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
18/12/2022	CGE Transmisión	07:50	Se realiza revisión de las protecciones operadas, las que de acuerdo con distancia medida, arrojan que la falla se ubica en el tramo 66 kV San Fernando - Placilla
18/12/2022	CGE Transmisión	07:52	Se detecta pérdida de estado en SCADA en el desconectador 89B2 de S/E Placilla (línea hacia S/E San Fernando). Se envían órdenes remotas de apertura, pero no se confirma estado mediante SCADA
18/12/2022	STS	07:52	Se realiza apertura del interruptor 52B1 de S/E Puquillay (línea hacia S/E Placilla)
18/12/2022	CGE Transmisión	07:55	Se realiza cierre del interruptor 52B1 de S/E Portezuelo (línea hacia S/E Marchigüe). Se recuperan los consumos afectados de las SS/EE Puquillay, Nancagua, Paniahue, Santa Cruz, Lihueimo, Marchigüe y Alcones
18/12/2022	CGE Transmisión	08:16	Se confirma en terreno estado abierto del desconectador motorizado 89B2 de S/E Placilla. Se pasa control a posición local
18/12/2022	STS	08:21	Se realiza cierre del interruptor 52B1 de S/E Puquillay, normalizando los consumos de S/E Placilla
18/12/2022	CGE Transmisión	09:58	Se detecta descarga entre fases entre las estructuras N°8 y N°9 de la línea 66 kV San Fernando - Placilla
18/12/2022	CGE Transmisión	10:05	Se realiza apertura manual del desconectador 89B4-2 de S/E San Fernando
18/12/2022	CGE Transmisión	10:09	Se confirma ausencia de tensión en S/E San Fernando, y se realiza cierre manual del desconectador 89B4-2T
18/12/2022	CGE Transmisión	10:11	Se confirma ausencia de tensión en S/E Placilla, y se realiza cierre manual del desconectador 89B2-T
18/12/2022	CGE Transmisión	11:20	Personal en terreno informa finalizados trabajos sobre la línea afectada, personal y tierras retiradas, en condiciones de normalizar
18/12/2022	CGE Transmisión	11:22	Se realiza apertura manual del desconectador 89B2-T de S/E Placilla
18/12/2022	CGE Transmisión	11:22	Se realiza apertura manual del desconectador 89B4-2T de S/E San Fernando
18/12/2022	CGE Transmisión	11:32	Se realiza cierre manual del desconectador 89B4-2 de S/E San Fernando
18/12/2022	CGE Transmisión	11:33	Se realiza cierre manual del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, energizando en vacío la línea 66 kV San Fernando - Placilla
18/12/2022	CGE Transmisión	11:36	Se realiza apertura manual del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, dando término a la energización en vacío de la línea 66 kV San Fernando - Placilla
18/12/2022	CGE Transmisión	11:42	Se realiza cierre manual del desconectador 89B2 de S/E Placilla, energizando la línea 66 kV San Fernando - Placilla en vacío desde S/E Portezuelo
18/12/2022	STS	11:52	Se realiza apertura manual del interruptor 52B2 de S/E Puquillay (línea hacia S/E Nancagua)
18/12/2022	CGE Transmisión	11:53	Se realiza cierre manual del interruptor 52B4 de S/E San Fernando
18/12/2022	STS	12:17	Se realiza apertura manual del interruptor 52B2 de S/E Santa Cruz (línea hacia S/E Paniahue)
18/12/2022	CGE Transmisión	12:18	Se realiza apertura manual del desconectador 89B2 de S/E Paniahue
18/12/2022	STS	12:18	Se realiza cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Santa Cruz
18/12/2022	STS	12:19	Se realiza cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Puquillay, normalizando la topología de la zona

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

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

Alrededor de las 07:42 horas del día 18 de diciembre de 2022, se registra la apertura del interruptor 52B4 de S/E San Fernando asociado a la línea 66 kV San Fernando – Paniahue. La apertura de dicho interruptor se origina por la operación de protecciones eléctricas ante una descarga eléctrica entre fases ocurrida en dicha línea, entre sus estructuras N°8 y N°9 ubicadas en el tramo San Fernando - Placilla, causada por acortamiento de distancia entre sus conductores y árbol ubicado a 1.5 metros de los conductores (detectado durante inspecciones pedestres de la línea), en instantes que se encontraba transferida la carga del paño B1 de S/E Portezuelo hacia el paño B4 de S/E San Fernando con ocasión de trabajos programados de mantenimiento. En el Anexo 6 se encuentra el registro fotográfico de las instalaciones involucradas.

Producto de la descarga eléctrica ocurrida, las protecciones asociadas al interruptor previamente indicado detectan una falla, cuyos registros se presentan a continuación.



Registro oscilográfico paño B4 S/E San Fernando

PROT. DISTANCIA		Date: 12/18/2022		Time: 11:04:35.949	
SE	SN	FDO	LINEA	PANIAHUE-RAPEL	
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918			CID=9C9A		
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	
32	12/18/2022	10:35:21.158	51P	Deasserted	
31	12/18/2022	10:35:21.168	51P	Asserted	
30	12/18/2022	10:35:21.178	51P	Deasserted	
29	12/18/2022	10:41:36.412	51P	Asserted	
28	12/18/2022	10:41:36.501	51P	Deasserted	
27	12/18/2022	10:41:36.835	51P	Asserted	
26	12/18/2022	10:41:36.884	51P	Deasserted	
25	12/18/2022	10:41:36.894	51P	Asserted	
24	12/18/2022	10:41:37.506	51G	Asserted	
23	12/18/2022	10:41:37.561	51G	Deasserted	
22	12/18/2022	10:41:37.561	M3P	Asserted	
21	12/18/2022	10:41:37.566	M2P	Asserted	
20	12/18/2022	10:41:37.566	M1P	Asserted	
19	12/18/2022	10:41:37.566	TRIP	Asserted	
18	12/18/2022	10:41:37.566	OUT101	Asserted	
17	12/18/2022	10:41:37.566	OUT103	Asserted	
16	12/18/2022	10:41:37.566	OUT104	Asserted	
15	12/18/2022	10:41:37.566	OUT202	Asserted	
14	12/18/2022	10:41:37.566	OUT201	Asserted	
13	12/18/2022	10:41:37.626	IN101	Deasserted	
12	12/18/2022	10:41:37.636	52A	Deasserted	
11	12/18/2022	10:41:37.690	M2P	Deasserted	
10	12/18/2022	10:41:37.690	M1P	Deasserted	
9	12/18/2022	10:41:37.695	M3P	Deasserted	
8	12/18/2022	10:41:37.700	51P	Deasserted	
7	12/18/2022	10:41:37.904	SOTFE	Asserted	
6	12/18/2022	10:41:37.964	TRIP	Deasserted	
5	12/18/2022	10:41:37.964	OUT101	Deasserted	
4	12/18/2022	10:41:37.964	OUT103	Deasserted	
3	12/18/2022	10:41:37.964	OUT104	Deasserted	
2	12/18/2022	10:41:37.964	OUT202	Deasserted	
1	12/18/2022	10:41:37.964	OUT201	Deasserted	

Registro de eventos paño B4 S/E San Fernando

En la oscilografía previa se aprecia la presencia en el sistema de 66 kV de una falla de tipo bifásica (fases A y B), con corriente de falla en torno a 5000 [A] (valor máximo), la que es detectada por elementos de protección de sobrecorriente y de distancia, según se observa en el registro de eventos, teniéndose que la orden de trip sobre el interruptor 52B4 de S/E San Fernando es enviada por la protección de distancia de fase 21 en zona 1 (evento 20), en un tiempo de operación instantáneo (evento 19). El tiempo de apertura registrado para dicho interruptor es de 70 [ms].

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

Detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 18 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión 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:

CGE Transmisión S.A.

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

CGE S.A.

- No envió del informe de falla de 48 horas relacionado con el evento analizado en este Estudio.
- No envió de informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

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 correcta operación de la protección de distancia de fase asociada al paño B4 de S/E San Fernando.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B4 de S/E San Fernando.

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. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Descarga eléctrica entre fases ocurrida en la línea 66 kV San Fernando - Paniahue, entre sus estructuras N°8 y N°9 ubicadas en el tramo San Fernando - Placilla, causada por acortamiento de distancia entre sus conductores y árbol ubicado a 1.5 metros de los conductores (detectado durante inspecciones pedestres de la línea), en instantes que se encontraba transferida la carga del paño B1 de S/E Portezuelo hacia el paño B4 de S/E San Fernando con ocasión de trabajos programados de mantenimiento.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones del paño B4 de S/E San Fernando.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, 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 18 de diciembre de 2022.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
 - Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.
- b) Solicitudes de ampliación de información.

Compañía General de Electricidad S.A.:

- Envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a sus instalaciones afectadas en el presente evento, cada uno con el correspondiente nivel de detalle.

En particular, se solicitará indicar el detalle de los consumos afectados de su representada producto del evento, señalando para cada alimentador afectado de cada S/E primaria de distribución: Nombre e identificación NEMA, comunas afectadas por la interrupción de suministro, pérdida de consumo en MW (considerando la inyección de las centrales PMGD ubicadas en sus redes de media tensión), número de clientes afectados, horarios de desconexión y normalización, así como también la respectiva calificación urbana, rural, o su densidad.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 18 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442	6,657
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	399	414	414	414	413	414	403	340	150	154	135	136	135	118	114	110	103	133	222	370	552	433	440	442	6,957
Costo Marginal Quillota 220 kv	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0	89.08
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191	4,753
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279	6,058
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935	202,438
Generación Total [MWh]	9117	8748	8593	8345	8196	8147	7995	7893	7907	8257	8644	8892	9166	9324	9357	9296	9234	9265	9146	9215	9465	9838	9805	9405	213,250

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	1287	1264	1250	1247	1216	1195	1186	1136	1057	1002	963	1027	983	1033	993	1035	1027	1028	1092	1217	1276	1307	1306	1307	27,434
CHAPIQUINA	10	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	8	10	10	10	135
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	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
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	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
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	12
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	30	30	30	30	28	27	25	24	22	20	20	20	20	20	20	20	24	30	30	30	30	30	30	30	620
JUNCAL	21	20	20	20	20	18	18	18	17	17	17	17	18	18	18	19	19	19	21	21	21	21	21	21	460
JUNCALITO	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	10
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	47	47	46	45	45	44	44	43	43	42	42	42	42	42	42	42	43	45	48	50	50	50	50	49	1083
LOSQUILOS	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	732
CHACABUQUITO	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	439
SAUCEANDES	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
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	4	4	3	3	5	6	6	7	7	7	7	7	7	7	148
ALFALFAL	130	128	128	125	123	123	122	119	107	105	102	107	108	105	104	103	92	104	108	115	117	119	121	125	2742
ALFALFAL-2	47	44	42	40	38	37	36	34	33	28	23	28	24	29	35	41	44	46	48	49	48	46	44	42	924
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	27	25	26	27	27	27	27	26	24	27	27	26	26	26	25	26	26	26	26	27	26	27	27	27	630
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	206
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	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	3	3	3	2	2	4	4	2	2	1	1	2	4	4	94
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	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	15	15	15	15	16	16	16	16	378
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	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
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	1824
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	101	101	101	101	101	101	101	101	101	90	90	90	90	90	90	90	90	90	101	101	101	101	101	101	2317
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	37	32	34	36	34	36	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	929
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	106
LAHIGUERA	141	141	141	141	142	142	142	142	114	114	114	113	114	113	114	113	113	113	115	139	140	140	140	141	3080
LACONFLUENCIA	130	130	129	133	116	116	125	119	95	83	66	118	66	114	66	80	82	66	96	127	127	142	135	142	2603
ELPASO	36	27	27	26	25	23	23	22	21	20	16	18	22	22	24	33	34	32	41	49	52	52	52	43	738

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 18 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442	6,657	
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0	299	
Costos Totales [kUSD]	399	414	414	414	413	414	403	340	150	154	135	136	135	118	114	110	103	133	222	370	552	433	440	442	6,957	
Costo Marginal Quillota 220 kv	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0	89.08	
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191	4,753	
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279	6,058	
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935	202,438	
Generación Total [MWh]	9117	8748	8593	8345	8196	8147	7995	7893	7907	8257	8644	8892	9166	9324	9357	9296	9234	9265	9146	9215	9465	9838	9805	9405	213,250	

PE-CANELA-2	20	18	16	15	14	12	10	9	7	6	5	6	5	4	4	4	5	6	8	12	12	12	12	12	231
PE-TOTAL	13	12	12	11	10	8	7	6	4	4	3	4	4	4	4	4	4	5	6	8	7	7	7	8	160
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PE-LAESTRELLA	1	0	0	0	0	0	0	0	3	2	2	2	2	2	3	6	9	10	13	15	14	10	8	5	106
PE-LASPENAS	3	3	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	47
PE-ELMAITEN	5	5	4	4	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	1	1	48
PE-NEGRETE	20	19	20	20	20	18	17	16	12	8	5	3	2	0	0	0	0	0	1	3	6	10	13	12	225
PE-MESAMAVIDA	27	23	23	23	22	20	17	16	13	9	5	4	2	1	0	0	0	1	4	6	4	10	18	16	261
PE-ALENA	42	37	36	33	33	32	29	30	24	16	9	9	5	1	0	0	0	0	4	5	7	13	11	11	377
PE-CUEL	15	14	14	14	13	12	11	10	8	5	3	2	2	2	2	2	3	4	5	5	6	7	6	6	165
PE-LOMASDEDUQUECO	21	20	20	20	20	18	16	14	10	6	4	2	1	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	208
PE-LOSOLMOS	31	27	30	33	35	31	27	25	18	14	10	9	6	2	0	0	0	0	7	26	35	33	27	27	427
PE-RENAICO	45	42	43	43	43	40	37	37	30	22	16	14	9	6	4	4	6	10	16	22	27	28	26	26	572
PE-RENAICO-2	4	4	4	4	5	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	4	4	60
PE-MALLECONORTE	45	44	45	44	44	40	35	28	22	15	8	7	4	2	1	1	1	2	5	13	25	35	39	34	536
PE-MALLECOSUR	49	48	49	49	47	42	37	34	24	16	9	7	4	1	0	0	1	1	5	14	28	40	44	40	590
PE-SANGABRIEL	81	75	78	79	80	76	69	63	44	30	19	15	7	2	1	1	1	2	6	18	36	48	55	57	940
PE-LAFLOR	15	14	15	15	14	13	13	10	8	5	4	2	1	0	0	0	1	1	5	9	12	12	12	12	197
PE-TOLPANSUR	48	43	45	47	47	45	41	39	30	20	14	12	6	2	0	0	1	2	5	14	24	30	33	34	582
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42
PE-LOSBUENOSAIRES	13	12	12	12	12	11	10	9	7	5	3	3	2	1	1	1	2	2	4	5	6	6	6	6	150
PE-LAESPERANZA	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	1	2	2	3	4	3	3	66
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	31
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	3	2	55
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	35
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	53
PE-ELARREBOL	8	7	7	7	8	7	7	7	6	5	4	3	4	6	4	4	4	5	5	6	5	7	7	8	142
PE-AURORA	27	23	21	22	21	20	18	16	12	7	5	5	7	8	9	12	16	19	24	29	27	27	26	26	425
PE-PUELCHESUR	49	37	25	29	34	24	28	32	41	38	30	29	32	33	41	52	66	79	97	97	72	61	52	52	1107
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-SANPEDRO-2	8	8	8	8	8	7	6	6	5	4	3	4	5	4	4	4	4	5	6	8	9	10	11	10	153

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	44	1117	3545	4055	4669	4823	5068	5091	5055	4904	4785	4638	3812	1686	140	0	0	0	53,432
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	2	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	5	5	5	0	0	0	4	1	0	0	0	0	22
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	13	14	15	15	15	15	14	14	11	3	0	0	0	0	0	157
PFV-TAMARUGO	0	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-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	16	19	20	20	19	16	12	7	1	0	0	0	0	0	170
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	16	26	30	31	31	30	30	30	28	25	17	6	0	0	0	0	302
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	9	40	67	77	79	77	75	74	18	73	64	39	12	0	0	0	0	706
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	22	76	114	127	133	133	132	129	125	118	108	79	26	0	0	0	0	1321
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	14	74	85	76	91	52	53	54	91	89	88	75	27	1	0	0	0	868
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	28	72	81	84	86	87	87	87	88	85	84	74	29	0	0	0	0	972
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	28	40	49	54	55	54	51	0	0	0	5	0	0	0	0	355
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	105
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	16	58	77	80	82	79	71	71	73	72	67	48	13	0	0	0	0	807

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 18 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442	6,657
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	399	414	414	414	413	414	403	340	150	154	135	136	135	118	114	110	103	133	222	370	552	433	440	442	6,957
Costo Marginal Quillota 220 kv	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0	89.08
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191	4,753
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279	6,058
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935	202,438
Generación Total [MWh]	9117	8748	8593	8345	8196	8147	7995	7893	7907	8257	8644	8892	9166	9324	9357	9296	9234	9265	9146	9215	9465	9838	9805	9405	213,250

PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	100
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	22	26	26	15	26	0	26	17	17	0	5	0	0	0	0	211
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	19	19	19	0	0	19	19	15	4	0	0	0	0	0	153
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	12	151	209	201	213	213	213	213	206	191	207	168	68	6	0	0	0	2271
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	10	44	54	55	21	56	56	56	55	54	52	43	13	0	0	0	0	568
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	16	20	21	21	20	20	20	20	20	17	6	0	0	0	0	0	222
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	111	153	147	160	168	174	173	170	166	155	123	50	0	0	0	0	1750
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	38	116	137	137	137	137	137	137	137	137	137	125	46	1	0	0	0	1562
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	9	25	25	25	25	25	5	24	1	0	0	22	10	0	0	0	0	196
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	8	9	9	9	8	3	0	0	0	0	103
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	7	67	89	86	92	97	99	98	0	0	88	62	26	1	0	0	0	811
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	11	44	77	87	89	89	89	89	86	73	57	46	38	13	0	0	0	0	890
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	27	99	116	119	121	123	123	122	122	120	114	97	37	1	0	0	0	1342
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	18	18	19	20	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	0	208
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	6	33	43	44	44	44	44	44	44	44	43	36	16	0	0	0	0	487
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	11	62	77	82	83	80	79	77	77	75	73	61	34	4	0	0	0	874
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	25	65	86	95	99	99	99	99	100	97	89	70	30	2	0	0	0	1056
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	13	17	17	18	18	17	17	17	17	17	14	6	0	0	0	0	191
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	20	52	0	0	0	0	0	0	70	69	68	55	23	1	0	0	0	358
PFV-SOLDELILA	0	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-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	82
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	86
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	16	0	0	0	0	52	51	51	50	48	44	33	13	1	0	0	0	360
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	14	16	14	14	14	0	9	3	0	0	0	0	88
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	14	44	0	62	64	65	64	64	63	26	56	41	16	1	0	0	0	579
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	21	19	0	17	44	99	99	98	97	97	85	89	38	1	0	0	0	806
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	25	37	43	46	48	48	48	49	49	47	42	19	1	0	0	0	510
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	54	161	186	189	188	188	188	190	189	189	187	174	82	3	0	0	0	2168
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	36	0	54	55	56	56	55	55	55	53	46	18	0	0	0	0	547
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	10	66	0	63	63	63	63	63	63	63	63	62	31	1	0	0	0	675
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	86
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	6	18	0	29	31	30	30	29	28	28	25	17	7	0	0	0	0	277
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	13	42	0	61	62	63	63	63	62	62	60	50	21	2	0	0	0	623
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	14	0	23	24	24	23	23	24	24	19	11	4	0	0	0	0	219
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	88
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	53	143	77	205	205	205	205	205	205	203	196	168	89	16	0	0	0	2177
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	88	187	100	53	42	40	41	35	10	10	10	19	7	0	0	0	0	651
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	1	19	53	80	90	92	94	94	93	92	89	81	60	25	3	0	0	0	964
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	26	65	85	89	91	90	90	89	86	85	82	70	35	5	0	0	0	989
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	35	85	103	110	113	115	115	116	115	113	108	92	46	1	0	0	0	1267
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	60	75	82	82	83	82	81	81	80	78	70	37	1	0	0	0	910
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	16	26	30	31	31	31	31	31	30	29	24	7	0	0	0	0	322
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	59	109	134	142	145	145	145	145	145	139	118	75	11	0	0	0	0	1659
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	20	75	101	67	0	0	0	0	0	83	105	90	39	2	0	0	0	581
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	68
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-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	91
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 18 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442	6,657
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	399	414	414	414	413	414	403	340	150	154	135	136	135	118	114	110	103	133	222	370	552	433	440	442	6,957
Costo Marginal Quillota 220 kV	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0	89.08
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191	4,753
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279	6,058
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935	202,438
Generación Total [MWh]	9117	8748	8593	8345	8196	8147	7995	7893	7907	8257	8644	8892	9166	9324	9357	9296	9234	9265	9146	9215	9465	9838	9805	9405	213,250

PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	26
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	11	21	29	33	36	37	37	34	28	22	13	4	0	0	0	0	308
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	1	2	6	9	8	8	9	8	8	7	2	0	0	0	0	69
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	9	9	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	69
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	46	95	137	166	184	187	186	172	145	106	57	14	1	0	0	0	1504
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	16	64	83	83	88	90	92	92	92	93	89	76	35	1	0	0	0	995
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	12	41	63	69	70	72	72	71	70	68	65	52	23	2	0	0	0	747
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	73
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	43
PFV-LUNADELNORTE	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-TAMBOREAL	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-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	41
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	8	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	64
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	84
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	0	0	3	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 18 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	399	414	414	414	413	414	403	340	150	154	135	136	135	118	114	110	103	133	222	370	552	433	440	442
Costo Marginal Quillota 220 kv	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935
Generación Total [MWh]	9117	8748	8593	8345	8196	8147	7995	7893	7907	8257	8644	8892	9166	9324	9357	9296	9234	9265	9146	9215	9465	9838	9805	9405

PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	73
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-ELQUEMADO	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-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	1	8	15	21	25	27	28	28	27	23	18	11	5	0	0	0	0	236
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CASUTO	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
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	44
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	73
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-VILLAALLEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	4	5	2	4	4	3	4	1	0	0	0	44
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	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	32
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	3	3	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	78
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	8	8	8	6	6	3	0	0	0	87
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	86
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	5	1	1	1	0	0	0	0	69
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
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	17
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	59
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	7	6	8	7	5	2	0	0	0	0	76
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
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	33
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	49
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	65

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 18 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	399	414	414	414	413	414	403	340	150	154	135	136	135	118	114	110	103	133	222	370	552	433	440	442
Costo Marginal Quillota 220 kV	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935
Generación Total [MWh]	9117	8748	8593	8345	8196	8147	7995	7893	7907	8257	8644	8892	9166	9324	9357	9296	9234	9265	9146	9215	9465	9838	9805	9405

PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	2	29	50	69	78	83	85	83	76	63	48	30	3	1	0	0	
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	
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	
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	9	8	9	9	8	7	4	1	0	0	
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	8	8	7	7	5	3	0	0	0	0	
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	8	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	6	5	4	3	2	0	0	0	0	
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	8	8	8	7	7	5	3	0	0	0	
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 18 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	399	414	414	414	413	414	403	340	150	154	135	136	135	118	114	110	103	133	222	370	552	433	440	442
Costo Marginal Quillota 220 kV	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935
Generación Total [MWh]	9117	8748	8593	8345	8196	8147	7995	7893	7907	8257	8644	8892	9166	9324	9357	9296	9234	9265	9146	9215	9465	9838	9805	9405

PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	41
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	67
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	4	8	9	8	8	8	7	6	4	1	0	0	87
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	7	7	7	1	0	0	0	0	0	0	0	64
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	57
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	60
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	2	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	91
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	1	3	1	0	0	0	2	1	0	0	0	0	14
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	64
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	77
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	76
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	3	2	3	2	3	2	0	0	0	0	32
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	6	4	5	3	0	0	0	0	0	73
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	1	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	105
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	0	90
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	81
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	17	55	82	90	93	95	107	106	100	89	82	68	34	5	0	0	0	1025
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	91
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	9	4	8	8	8	6	3	0	0	0	0	83
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	9	4	8	8	8	6	3	0	0	0	0	83
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	7	8	8	8	6	3	0	0	0	0	87
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	88
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	0	0	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	77
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	0	1	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	38

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 18 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	399	414	414	414	413	414	403	340	150	154	135	136	135	118	114	110	103	133	222	370	552	433	440	442
Costo Marginal Quillota 220 kV	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935
Generación Total [MWh]	9117	8748	8593	8345	8196	8147	7995	7893	7907	8257	8644	8892	9166	9324	9357	9296	9234	9265	9146	9215	9465	9838	9805	9405

PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	32
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	68
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	4	6	5	3	0	0	0	0	0	65
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	79
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	48
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	0	0	0	0	5
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	5	8	7	7	8	7	4	0	0	0	0	0	75
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	86
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	0	0	0	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	8	8	7	7	5	3	0	0	0	0	0	77
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	7	7	7	7	7	4	2	0	0	0	0	0	72
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	0	0	1	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	7	7	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	0	84
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	31
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 18 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	399	414	414	414	413	414	403	340	150	154	135	136	135	118	114	110	103	133	222	370	552	433	440	442
Costo Marginal Quillota 220 kv	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935
Generación Total [MWh]	9117	8748	8593	8345	8196	8147	7995	7893	7907	8257	8644	8892	9166	9324	9357	9296	9234	9265	9146	9215	9465	9838	9805	9405

PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	90
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	105
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	31
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	31
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	9	9	9	9	9	9	8	7	0	0	0	95
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	81
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	104
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	67
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	1	0	4	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	76
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	7	6	6	6	3	0	0	0	0	69
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	2	2	0	0	4	6	6	6	5	3	0	0	0	0	46
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	24
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	40
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	0	0	1	4	2	0	0	0	0	43
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	65
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	0	3	0	0	3	8	7	4	1	0	0	0	0	32
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	0	0	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	45
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	10
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	3	2	4	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	51
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	0	2	4	3	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	36

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 18 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	399	414	414	414	413	414	403	340	150	154	135	136	135	118	114	110	103	133	222	370	552	433	440	442
Costo Marginal Quillota 220 kV	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935
Generación Total [MWh]	9117	8748	8593	8345	8196	8147	7995	7893	7907	8257	8644	8892	9166	9324	9357	9296	9234	9265	9146	9215	9465	9838	9805	9405

CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	11	11	11	11	11	11
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	4	4	4	4	9	4	4	4	9	9	9	9	9	9
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_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
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_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
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
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
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
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
SANTAMARIA_CAR	220	220	220	220	220	220	220	220	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	220	220	220	220	220	220
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	5	3	3	3	5	5	5	5	5	5
MAPA_COGEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	13	13	13	13	13	13	13	16	13	13	13	16	16	16	16	16	16
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	2	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6
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
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
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
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
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	5	5	5	5	5	5
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
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	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
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
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
CHILLOE_DIESEL	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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 18 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442	6,657
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	399	414	414	414	413	414	403	340	150	154	135	136	135	118	114	110	103	133	222	370	552	433	440	442	6,957
Costo Marginal Quillota 220 kV	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0	89.08
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191	4,753
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279	6,058
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935	202,438
Generación Total [MWh]	9117	8748	8593	8345	8196	8147	7995	7893	7907	8257	8644	8892	9166	9324	9357	9296	9234	9265	9146	9215	9465	9838	9805	9405	213,250

Total	2459	2201	2107	1882	1795	1859	1810	1477	963	926	932	923	935	1078	1084	1190	1246	1045	1119	1677	2289	2669	2810	2567	39,040	
RAPEL-1	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	93	
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	115	
RAPEL-4	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40
RAPEL-5	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	0	140	
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	13	13	266	
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	300	
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	30	250	
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
LAMINA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	134
ISLA	56	56	56	56	56	56	56	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	50	43	51	963	
CURILLINQUE	65	65	65	65	65	65	65	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	57	48	59	1080	
LOMAALTA	27	27	27	27	27	27	27	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	23	19	24	427	
LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	10	10	4	114	
LOSHIERROS-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	12	
PEHUENCHE-1	0	0	202	202	202	186	202	202	162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	213	270	270	270	270	2649	
PEHUENCHE-2	201	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	210	217	217	202	1247	
COLBUN-1	182	156	178	182	182	182	0	0	0	0	0	0	0	161	159	169	197	127	0	0	156	156	156	156	2502	
COLBUN-2	182	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	120	0	0	0	156	156	156	156	1341	
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576	
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHIBURGO	0	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	341
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	4	96
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1390
ELTORO-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	516
ELTORO-3	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	20	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1344
ELTORO-4	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	1330
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	732
ANTUCO-1	152	152	152	152	152	152	152	152	150	150	150	150	150	150	152	150	150	150	150	152	152	152	152	152	152	3637
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RUCUE	76	76	76	76	76	76	76	76	75	75	75	75	75	75	75	76	75	75	75	76	76	76	76	76	76	1817
QUILLECO	33	33	33	33	33	33	33	33	32	32	32	32	32	32	32	33	32	32	32	32	33	33	33	33	33	781
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	300	280	243	177	177	193	246	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	195	195	325	251	257	294	3308
RALCO-2	230	241	289	276	267	250	188	193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	240	237	315	325	230	3279
PALMUCHO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	670
PANGUE-1	225	222	95	153	82	119	225	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	150	80	225	225	225	2986
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	0
ANGOSTURA-1	77	76	76	83	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	119	119	119	119	1962
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	37	0	83	
CANUTILLAR-1	0	61	0	0	0	0	0	50	0	65	64	62	67	59	60	60	61	59	60	60	77	71	77	71	77	1099
CANUTILLAR-2	72	0	58	0	0	44	64	50	0	60	67	60	67	59	60	60	67	59	60	67	71	77	74	77	1281	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2022

18-12-2022

18-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	10.0	10.0	9.9	8.1	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	6.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.2	6.1	6.1	5.3	7.0	9.5	10.0	10.0	10.0	10.0	181.5	10.0	7.6
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
ELTORONZ	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	1.0	1.0	24.3	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPCIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIHUASCO	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	31.7	1.5	1.3
PUCJARO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	30.1	1.3	1.3
LOSMOLLES	1.9	2.1	2.1	1.6	1.7	2.0	2.0	1.5	2.1	1.9	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	2.0	1.8	1.7	1.6	1.9	1.8	1.8	2.0	2.0	45.7	2.2	1.9	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.0	0.3	0.2	
CH-HORNIOS	28.0	27.1	25.8	24.6	23.7	23.0	22.2	21.5	21.0	20.4	19.9	19.5	19.2	18.9	18.6	18.3	20.0	23.7	27.6	31.3	34.4	35.7	28.4	33.4	586.2	35.7	24.4	
JUNCALITO	0.6	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	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	11.4	0.7	0.5	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	17.5	18.1	17.6	17.1	16.7	16.2	15.9	15.6	15.2	15.0	14.8	14.5	14.4	14.2	14.1	14.0	13.8	14.5	16.2	17.9	19.5	20.8	21.1	18.4	393.1	21.1	16.4	
BLANCO	35.2	34.5	33.7	32.8	32.0	31.3	30.8	30.2	29.6	29.1	28.8	28.4	28.1	28.0	28.5	31.7	35.6	39.6	43.4	46.8	49.1	50.2	49.4	47.6	854.4	50.2	35.6	
LOSQUILOS	29.9	30.8	31.0	28.4	29.8	28.6	29.2	28.3	27.3	28.0	26.9	27.3	26.6	26.0	26.1	26.5	26.3	27.5	29.2	30.2	31.3	32.1	31.5	31.3	690.1	32.1	28.8	
CHACABUQUITO	19.6	19.4	18.8	19.0	18.1	18.2	17.9	17.7	17.5	17.2	17.3	17.0	16.6	16.5	16.2	16.1	16.2	16.0	16.7	17.2	18.0	18.1	18.2	19.6	423.1	19.6	17.6	
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.7	0.4	0.4	
CARENA	7.2	7.2	7.2	7.0	7.1	7.1	6.6	6.2	5.8	4.5	4.4	3.7	3.3	2.7	2.4	2.5	2.9	4.8	2.5	5.5	7.2	7.3	7.3	7.4	129.7	7.3	5.4	
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	117.5	109.7	98.0	96.0	93.0	94.0	94.0	90.5	85.9	83.0	77.4	77.3	70.7	71.0	82.2	83.6	86.8	101.0	100.7	130.0	134.5	139.5	129.5	130.8	2376.6	139.5	99.0	
ALFALFAL-2	29.0	28.0	19.6	23.3	24.0	23.7	22.6	20.9	20.4	17.9	16.5	13.9	13.8	13.9	15.5	20.9	23.8	31.5	34.9	38.7	41.4	40.8	39.5	38.5	613.0	41.4	25.5	
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	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	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2
CALIBORO	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	1.0	1.0	24.6	1.0	1.0
MALLARAUICO	3.0	2.9	2.9	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.1	2.2	2.3	2.1	1.8	1.8	1.5	1.4	1.6	2.2	2.6	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	57.7	3.0	2.4	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	112.8	112.8	112.6	111.9	112.4	112.4	112.4	110.1	110.3	103.1	94.7	88.8	83.7	83.8	83.8	83.8	83.9	83.8	84.6	110.7	112.1	112.0	112.0	112.0	2440.5	112.8	101.7	
SAUZAL	69.5	73.4	74.2	70.4	71.6	73.2	72.3	61.2	61.3	58.1	67.9	70.4	71.0	70.2	69.6	56.8	55.2	54.6	54.0	55.8	55.2	59.3	64.1	64.3	1553.9	74.2	64.7	
CIPRESILLOS	6.2	6.1	6.0	5.9	5.9	5.8	5.7	5.6	5.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.2	6.1	6.1	6.1	6.1	82.3	6.2	3.4	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.5	10.5	10.6	10.5	10.5	10.5	10.5	10.4	10.3	10.1	10.4	10.5	10.5	10.5	10.5	10.2	10.1	10.1	9.9	10.1	10.1	10.4	10.4	10.4	248.2	10.6	10.3	
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.5	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	37.1	1.6	1.5	
LHIGUERA	138.5	138.5	137.8	136.0	127.3	130.7	131.8	123.7	123.4	109.7	106.4	106.0	104.1	104.2	103.0	104.4	102.3	101.5	105.3	113.5	125.2	125.3	126.6	126.8	2852.0	138.5	118.8	
LACONFLUENCIA	115.1	116.8	118.4	101.9	103.2	106.4	108.4	98.9	110.3	106.7	83.0	78.5	78.8	79.8	79.7	79.4	79.7	78.6	98.6	107.1	119.9	120.5	120.6	102.3	2392.6	120.6	99.7	
ELPASO	25.1	23.5	22.6	21.1	20.2	19.4	19.8	18.0	18.3	18.4	15.1	15.4	15.1	18.0	18.0	20.3	22.5	37.5	41.4	50.3	49.3	42.6	41.3	37.5	637.9	50.3	26.6	
SANANDRES	42.3	42.2	42.2	42.1	32.6	31.5	31.5	31.0	29.6	29.6	29.6	29.5	33.0	38.4	39.4	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	905.2	42.3	37.7	
CONVENTOVIEJO	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	125.1	5.2	5.2	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	3.9	3.9	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	3.9	4.1	3.8	4.0	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.7	3.7	3.7	94.9	4.2	4.0	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.0	2.9	2.9	
ROBLERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.3	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	40.8	2.1	1.7	
LIRCAJ	17.0	17.3	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	423.7	17.7	17.7	
MARIPOSAS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.6	1.9	1.9	
PROVIDENCIA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.2	0.8	0.8	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4	
ELGALPON	0.7	0.7	0.7	0.3																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-12-2022

18-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-SARCO	146.9	117.5	41.9	4.8	0.1	0.1	0.3	0.0	0.3	6.1	17.3	17.2	23.2	25.8	12.2	4.3	10.5	26.6	29.9	69.3	90.0	62.3	37.1	23.5	767.1	146.9	32.0	
PE-SANJUAN	109.7	62.6	27.0	17.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	19.4	19.9	39.2	32.5	11.1	7.8	18.2	27.5	30.2	88.3	89.5	68.5	43.9	33.1	754.0	109.7	31.4	
PE-CABOLEONES	72.1	33.2	10.5	7.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.0	6.0	26.0	46.9	27.7	7.0	15.3	33.6	49.7	54.1	46.4	30.2	22.8	16.9	514.1	72.1	21.4	
PE-CABOLEONES-2	45.9	17.3	8.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	6.0	21.9	49.9	44.2	7.9	12.3	21.2	33.9	41.7	37.3	25.4	19.1	15.2	413.3	45.9	17.2	
PE-CABOLEONES-3	65.3	35.4	29.2	21.8	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	6.0	6.1	21.5	34.9	16.3	9.2	16.5	32.5	40.1	59.3	66.9	47.0	38.2	29.9	580.7	65.3	24.2	
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	0.2	0.3	0.0	0.0	0.5	0.3	0.0	
PE-ELARRAYAN	54.4	49.9	54.8	47.9	20.8	11.7	21.8	16.3	11.5	3.7	1.8	3.0	4.3	3.3	4.4	3.0	0.8	4.3	7.1	9.9	16.2	24.8	25.8	19.4	420.8	54.8	17.5	
PE-LOSOURUROS	48.6	29.5	9.8	22.6	7.5	1.9	7.0	0.9	0.0	0.0	0.0	2.6	6.7	8.2	8.5	11.8	11.1	5.6	8.5	10.0	10.0	20.0	20.0	8.0	258.8	48.6	10.8	
PE-TALINAYORIENTE	20.7	10.7	4.0	4.7	0.5	0.4	4.6	2.1	0.7	1.1	4.8	3.9	5.2	5.4	5.8	5.8	11.6	19.7	19.9	23.0	32.7	31.1	37.2	24.5	280.1	37.2	11.7	
PE-TALINAYPONIENTE	34.5	35.4	21.0	20.7	7.3	1.1	4.7	4.8	2.0	0.0	0.0	0.3	3.0	4.5	5.5	5.4	4.5	5.8	5.5	6.8	15.9	21.3	27.0	17.8	254.5	35.4	10.6	
PE-PUNTASIERRA	57.5	42.2	36.7	34.5	15.8	12.8	10.9	2.6	0.9	0.0	0.1	1.2	3.2	3.5	3.5	3.9	3.8	3.0	9.9	20.7	22.0	22.7	15.0	6.8	333.2	57.5	13.9	
PE-MONTEREDONDO	8.4	6.5	4.0	6.1	3.4	1.7	3.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.3	1.7	2.1	0.8	1.8	7.6	8.0	8.8	7.4	3.5	77.0	8.8	3.2	
PE-CANELA	3.5	2.4	3.2	3.0	1.2	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.8	0.2	0.3	2.2	3.1	1.7	1.1	0.2	0.1	25.6	3.5	1.1	
PE-CANELA-2	23.9	22.4	19.8	13.2	5.3	10.8	6.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.2	1.1	2.1	1.7	3.9	1.2	1.9	8.8	10.3	8.6	7.9	4.4	3.4	158.0	23.9	6.6	
PE-TOTAL	17.3	19.7	18.4	15.9	7.8	10.6	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.6	1.5	1.5	0.4	1.4	1.5	4.7	4.0	2.8	0.3	0.2	113.9	17.3	4.7	
PE-PUNTAPALMERAS	17.5	22.8	20.0	17.2	10.3	11.1	5.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	2.7	1.1	1.0	6.1	7.4	5.9	7.9	5.6	4.2	147.5	22.8	6.1	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	2.1	2.6	2.6	1.9	0.6	0.1	0.8	0.1	0.0	1.4	0.0	0.6	
PE-UCUQUER-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	
PE-LA-ESTRELLA	0.0	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	5.4	5.5	6.0	6.0	6.0	7.3	3.0	2.4	1.5	0.1	44.5	7.3	1.9	
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	7.9	6.3	4.8	8.2	8.8	7.1	5.9	5.5	1.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.3	1.5	2.8	3.5	3.3	3.9	4.3	1.0	0.3	95.4	8.8	4.0	
PE-LASPENAS	7.5	5.9	6.5	7.2	5.9	4.4	5.6	3.7	3.7	3.8	2.6	1.4	1.5	2.6	3.1	3.2	2.8	3.0	4.6	4.3	3.3	3.8	4.4	4.0	98.7	7.5	4.1	
PE-ALENA	55.8	59.3	59.6	53.3	39.7	31.0	39.5	38.0	40.5	31.9	34.5	27.6	31.0	22.8	12.0	2.7	0.0	0.0	0.1	1.4	5.5	12.8	11.1	9.6	619.8	59.6	25.8	
PE-CUEL	20.9	12.8	11.2	7.7	8.9	14.5	13.2	13.9	11.6	9.2	5.0	3.3	1.1	0.2	0.5	0.4	0.0	1.0	4.8	5.4	4.8	5.5	0.9	1.6	158.1	20.9	6.6	
PE-LOS-OLMOS	49.1	56.4	58.3	45.8	48.8	49.8	48.8	24.2	18.9	18.9	18.9	13.3	3.9	0.1	0.3	2.3	0.2	0.1	2.3	18.0	16.0	16.0	16.0	20.0	546.4	58.3	22.8	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NEGRETE	27.8	22.7	14.6	15.9	18.9	20.3	18.2	19.0	16.1	22.2	16.9	9.8	3.4	0.1	0.0	0.1	0.3	1.0	4.2	4.1	2.8	7.3	16.9	15.4	277.7	27.8	11.6	
PE-LOSBUENOSAIRES	17.9	12.0	9.8	7.7	9.2	13.6	12.5	14.1	12.7	11.3	7.0	3.8	0.8	0.0	0.1	0.0	0.0	0.8	4.5	4.6	3.0	4.1	1.6	2.7	153.6	17.9	6.4	
PE-MESAMAVIDA	39.6	30.1	24.5	18.0	20.6	30.7	28.9	32.7	21.7	15.1	9.0	5.2	1.2	0.1	0.1	0.4	0.1	1.6	8.8	2.0	2.0	2.0	2.0	3.0	299.4	39.6	12.5	
PE-LEBU	1.3	1.1	1.6	2.6	2.4	2.5	2.7	2.4	3.2	4.0	3.4	3.0	2.5	2.5	2.1	1.7	1.6	1.3	1.0	0.9	0.9	1.0	0.9	0.6	47.1	4.0	2.0	
PE-LEBU-3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	0.8	0.7	0.6	0.5	0.5	0.4	0.6	0.8	0.6	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	11.0	0.8	0.5	
PE-EL-ARRBOL	8.6	7.2	4.9	6.5	5.0	7.0	9.1	9.0	8.2	6.4	3.3	1.3	0.9	1.6	1.8	2.1	2.6	2.0	3.4	7.0	9.0	9.1	9.0	134.1	9.1	5.6		
PE-RAKI	2.7	1.7	1.9	2.2	3.0	4.3	4.5	4.3	3.5	4.0	3.5	3.4	3.4	3.3	2.9	3.1	2.7	2.1	1.8	1.8	1.4	1.2	1.6	1.6	65.8	4.5	2.7	
PE-HUAJACHE	2.2	1.4	1.6	2.0	2.1	3.3	3.6	3.5	2.6	1.7	2.4	2.7	2.9	2.8	2.7	2.5	2.1	1.8	1.6	1.4	1.2	1.2	1.3	1.2	51.9	3.6	2.2	
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-TOLPAN-SUR	60.5	49.5	42.2	48.7	59.4	49.4	49.1	31.3	30.2	30.4	30.4	30.0	14.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.2	10.7	8.1	0.4	38.5	50.6	35.5	672.7	60.5	28.0	
PE-MALLECO-NORTE	53.1	50.8	51.0	49.9	48.7	43.9	42.1	17.4	14.0	14.0	14.0	11.9	6.3	1.5	0.0	1.2	1.8	4.3	3.0	0.0	3.3	55.1	42.8	33.1	562.9	55.1	23.5	
PE-MALLECO-SUR	70.6	60.9	61.3	63.1	58.7	52.1	52.1	26.9	23.0	23.0	23.0	16.3	7.6	1.5	0.0	0.4	0.8	1.7	2.1	0.0	10.4	71.1	52.3	42.4	721.4	71.1	30.1	
PE-SANGABRIEL	105.3	65.9	62.4	67.1	102.9	90.6	88.6	50.7	46.0	46.0	46.0	36.6	13.9	1.0	0.0	0.2	0.1	0.0	5.7	11.9	5.9	47.7	79.4	71.1	1043.2	105.3	43.5	
PE-RENAICO	47.7	39.6	28.7	34.8	45.6	35.2	35.0	25.8	23.0	23.0	23.0	22.5	8.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	4.1	5.3	5.5	33.9	39.3	30.1	510.7	47.7	21.3	
PE-RENAICO-2	19.0	17.1	9.9	9.3	15.9	14.4	15.9	16.2	10.2	10.7	9.7	5.4	2.1	0.4	0.0	0.0	0.1	0.1	1.4	1.7	0.8	9.8	11.1	9.7	190.9	19.0	8.0	
PE-LOMAS-DE-DUQUEO	31.4	30.2	30.4	18.4	28.5	27.3	26.4	14.7	12.8	12.9	9.8	3.9	1.1	0.6	1.0	1.6	1.0	0.3	4.7	9.0	6.9	7.1	7.0	0.0	286.9	31.4	12.0	
PE-PUELCHIE-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	55.2	57.9	54.4	253.6	57.9	10.6	
PE-AURORA	41.3	34.0	21.4	28.7	32.8	21.6	20.4	13.1	13.1	10.9	7.5	0.4	0.7	1.7	4.4	13.0	13.1	13.1	13.2	33.7	25.9	46.6	46.8	30.7	488.1	46.8	20.3	
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-SANPEDRO-2	10.0	6.5	3.8	3.3	4.8	4.1	2.2	2.2	1.3	1.7	0.8	0.1	0.0	0.1	0.0	0.7	0.8	2.3	4.2	4.2	4.0	5.8	9.8	72.8	10.0	3.0		
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.7	1.8	1.9	1.9	1.7	1.4	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.9	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.3	4.8	5.2	5.4	5.5	5.5	5.5	5.4	5.3	5.1	4.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	5.5	2.4
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.7	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.5	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	8.2	3.9
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.1	6.0	6.3	6.4	6.6	6.7	6.7													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-12-2022

18-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.0	8.2	8.4	8.5	8.4	8.3	8.3	8.2	8.1	7.7	6.4	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	95.3	8.5	4.0	
PFV-DONHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.8	7.2	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	7.0	6.1	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.5	7.5	3.5	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.8	0.4	
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	1.7	0.7	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.4	1.1	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CRUCERO	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	0.6	2.2	2.2	2.2	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	10.4	2.2	0.4	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.0	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3	1.0	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.5	7.3	7.8	7.9	7.9	7.8	7.7	7.6	7.3	7.0	5.7	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	84.3	7.9	3.5	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.7	7.7	8.2	8.4	8.5	8.4	8.3	8.2	7.9	7.6	6.3	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	90.1	8.5	3.8	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.5	41.3	79.9	101.1	160.0	160.0	160.0	160.0	152.5	146.0	108.2	48.2	14.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1341.3	160.0	55.9	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	50.4	59.0	78.3	84.0	84.0	84.0	84.0	79.8	79.0	77.4	75.8	37.1	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	892.1	84.0	37.2	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.2	34.3	39.0	64.0	73.1	73.1	73.1	73.1	69.5	69.0	67.0	60.1	27.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	738.3	73.1	30.8	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	1.7	0.7	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.0	0.9	
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.9	2.2	2.6	2.8	2.7	2.5	0.6	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.8	0.8	
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	0.4	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.7	0.8	
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	10.6	14.4	15.8	16.3	16.8	17.0	17.0	16.9	16.5	15.5	13.4	5.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	177.1	17.0	7.4	
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.3	8.3	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.5	8.6	6.8	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	94.8	8.8	4.0	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.8	3.5	3.9	4.1	4.0	3.7	3.1	2.4	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	4.1	1.4	
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1	
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.1	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3	
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.0	0.7	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.1	0.7	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	4.8	7.4	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	7.9	5.8	2.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	8.8	3.1	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.8	0.9	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.9	6.5	7.4	8.2	8.7	8.5	8.6	8.7	8.5	8.1	5.4	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	8.7	3.6	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.9	0.7	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.2	7.6	8.4	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	4.3	5.6	3.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.8	8.7	3.4	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	3.1	2.8	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	3.1	0.7	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	103.7	9.0	4.3	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	1.2	1.3	1.3	1.4	1.0	1.1	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.4	0.5	
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0	
PFV-PMGD-CABILDO-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.1	0.0	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.6	0.2	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3	
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.4	1.9	2.2	2.3	2.3	2.2	1.9	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				

18-12-2022

18-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.2	5.7	6.9	6.9	6.7	6.4	6.0	5.5	5.0	3.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	6.9	2.7
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	1.8	0.6
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.3	1.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.5	6.1	6.5	6.3	6.2	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	5.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	6.5	2.9
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.2	6.1	7.3	8.6	8.8	8.8	8.7	8.3	6.5	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	8.8	3.0
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.7	5.4	6.6	7.5	7.7	7.6	7.0	5.8	4.2	2.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	7.7	2.5
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.4	1.1
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.6	6.1	6.9	7.3	7.4	7.4	7.3	7.2	7.1	6.6	5.2	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	7.4	3.2
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.3	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	0.7	0.4
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.2	4.4	6.3	7.7	8.5	8.8	8.7	7.9	6.6	4.9	2.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.6	8.8	2.9
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	3.0	1.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.4	1.1
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.4	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.2	1.7	1.1	1.6	1.7	2.1	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.2	0.8
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	4.8	4.5	4.3	4.5	4.5	4.5	4.4	4.2	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	4.8	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.2	1.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.3	3.3	4.1	4.5	4.6	4.5	4.2	3.5	2.6	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.7	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.4	7.7	8.8	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.4	6.9	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	97.8	9.0	4.1
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.6	5.1	5.8	6.0	6.2	6.3	6.4	6.3	6.3	6.0	5.1	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	6.4	2.8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.1	2.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.5	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.4	6.7	7.8	7.9	7.9	7.8	7.8	7.7	7.6	7.6	7.4	6.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.9	7.9	3.7
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.6	5.3	5.4	4.7	0.0	0.4	5.4	5.4	5.5	5.4	4.3	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	5.5	2.0
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.1
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.0	7.5	8.2	8.3	8.4	8.3	8.3	8.2	8.1	7.6	6.3	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.2	8.4	3.7
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	6.0	6.2	6.3	6.3	6.3	6.2	6.1	6.1	6.0	5.3	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	70.4	6.3	2.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	3.4	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.4	3.3	3.1	2.8	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	3.7	1.7
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	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	2.3	0.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	2.3	0.3
PFV-PMGD-PANGUILMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.4	5.0	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.2	4.6	1.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	5.4	2.3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.9	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.0	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	5.0	2.4
PFV-PMGD-EL-TIQUÉ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	0.9	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.2	0.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	8.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.2	6.8	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.8	9.0	4.1
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.3	2.0	0.0	0.0	2.2	2.3	2.2	2.1	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9
PFV-QUILAPILLUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	10.4	30.4	35.0	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.3	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.3	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.7	9.0	4.2
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.2	4.6	5.1	5.2	5.3	5.2	5.2	5.1	4.9	4.3	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	5.3	2.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4																					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-12-2022

18-12-2022

	18-12-2022																								TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				MWh
PFV-PMGD-COLCHAGUA	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	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.7	0.3	0.0	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.5	1.6	1.7	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.8	0.7
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.1	1.4	0.6	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.9	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	103.9	9.0	4.3	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.1	6.7	7.3	7.5	8.3	7.6	7.2	7.2	7.1	6.7	6.5	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	82.7	8.3	3.4	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.7	3.0	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.0	2.8	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	33.3	3.2	1.4	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	0.0	0.0	0.0	7.4	8.0	8.0	8.0	8.0	7.8	4.3	7.9	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	67.5	8.0	2.8	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.0	2.5	1.1	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	33.9	2.9	1.4	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	24.7	1.9	1.0	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.1	1.5	0.7	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	15.8	1.4	0.7	
PFV-BICENTENARIO	0.0	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	2.4	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.5	0.6	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.6	1.7	0.0	0.5	2.6	2.5	2.5	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.6	0.7	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.2	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	27.0	2.9	1.1	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.0	4.0	3.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	4.0	1.7	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	3.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	34.6	3.8	1.4	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	3.0	1.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	18.4	3.0	0.8	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.5	8.7	8.9	8.9	8.8	8.8	8.8	8.8	8.9	8.9	8.9	7.8	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	101.4	8.9	4.2	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.4	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	33.2	4.0	1.4	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.7	4.4	1.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.5	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	21.7	4.4	0.9	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	4.0	4.3	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	3.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	4.4	2.0	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.3	7.8	8.4	8.6	8.6	8.5	8.4	8.0	7.6	7.1	6.4	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	93.2	8.6	3.9	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.6	1.2	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.7	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.8	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3	
PFV-BERRUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	7.0	7.0	6.0	6.1	6.1	6.1	6.0	5.9	5.8	5.7	5.0	2.8	0.4	0.0	0.0	73.1	7.0	3.0	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.7	8.5	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.5	8.3	7.6	4.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	100.6	8.9	4.2	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	2.7	1.3	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	2.9	1.3	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	3.0	1.5	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.3	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	29.9	2.6	1.2	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.3	5.0	7.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	6.4	3.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.8	9.0	3.4	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.6	5.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.9	5.9	5.8	5.4	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	5.9	2.8	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.7	1.3	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	2.9	1.4	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.7	1.3	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.8	1.4	1.9	2.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.3	0.4	
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.8	1.3	
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2	
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.8	0.3	
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	7.6	8.0	8.1	8.1	8.0	8.0	7.9	7.8	7.4	6.3	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.3			

ANEXO N°3

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

18-12-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	COBUN	COBUN	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	COBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	CDC	Ajuste Prorata LN 220 kv Charrúa - Mulchen	-80	-	-	-	-	-	Ajuste Prorata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorata : -80	-	-	-	-	-	-
00:01	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	110	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
00:01	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	60	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
00:01	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	AES ANDRES	-	-
00:01	-	CAPULLO	CAPULLO	5	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	CAPULLO	-	-
00:01	-	PULLEFU	PULLEFU	4	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	CAPULLO	-	-
00:01	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACQUOUB	-	-
00:01	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	17	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	PULLINQUE	PULLINQUE	9	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:01	-	PE-AURORA	PE-AURORA	40	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:01	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	14	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	LAP	-	-
00:01	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	LAP	-	-
00:01	-	LICAN	LICAN	8	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
00:01	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	POTENCIA	-	-
00:01	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	81	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
00:01	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	52	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
00:01	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	RUCATAYO	-	-
00:01	-	CALLAO	CALLAO	0	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:01	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:01	-	NALCAS	NALCAS	2	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:01	-	PALMAR	PALMAR	3	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:01	-	RIPOCOIQUEN	RIPOCOIQUEN	1	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:01	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	STS	-	-
00:01	-	RIO BONITO	RIO BONITO	7	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:01	-	PE-DUQUICO	PE-DUQUICO	21	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
00:14	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	-	-	-	-	MT	-	-	-	CARDONES	-	MT
00:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	-	-	-	PS	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:23	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	DN	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:50	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	DN	N	-	-	-	-	PP	-	-	-	COBUN	-	-
00:50	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	MT	N	-	-	-	-	PS	-	-	-	COBUN	-	-
00:55	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	MT	N	-	-	-	-	OT	-	-	-	COBUN	-	MT
00:55	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	DN	N	-	-	-	-	FS	-	-	-	COBUN	-	-
01:12	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
01:28	-	ANGOSTURA-3	RALCO simv	RO	N	-	-	-	-	PP	-	-	-	COBUN	-	-
01:33	-	COLMITO	COLMITO GN A	DN	N	-	-	-	-	FS	-	-	-	CARDONES	-	-
01:34	-	ANGOSTURA-3	RALCO simv	MT	RO	-	-	-	-	MT	-	-	-	COBUN	-	MT
01:43	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	RRO	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	AES ANDRES	-	150
01:50	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	MT	N	-	-	-	-	PS	-	-	-	COBUN	-	-
01:55	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	DN	N	-	-	-	-	PP	-	-	-	COBUN	-	-
02:00	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	DN	N	-	-	-	-	OT	-	-	-	COBUN	-	-
02:00	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	DN	N	-	-	-	-	FS	-	-	-	COBUN	-	-
02:00	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	MT	DN	-	-	-	-	OT	-	-	-	COBUN	-	MT
02:12	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	DN	N	-	-	-	-	PP	-	-	-	CARDONES	-	-
02:23	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	RO	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	IL202200639	-	PC
02:23	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS CAR	PC	N	-	-	-	-	PC	-	-	-	AES ANDRES	-	PC
02:27	-	CIPRESE-1	CIPRESE simv	-	RO	-	-	-	-	PP	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:27	-	CIPRESE-2	CIPRESE simv	-	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:27	-	CIPRESE-3	CIPRESE simv	-	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:27	-	HORNITOS-CH	HORNITOS-CH CAR	PC	N	-	-	-	-	PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:37	-	CIPRESE-1	CIPRESE simv	RO	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:37	-	CIPRESE-2	CIPRESE simv	PC	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:37	-	CIPRESE-3	CIPRESE simv	PC	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	-	-	-	PP	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:40	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	-	-	-	-	PP	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:45	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENELAS	-	PC
02:49	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	PC	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENELAS	-	PC
02:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	-	-	-	OT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:51	-	COBUN-2	COBUN simv	MT	N	-	-	-	-	PS	-	-	-	COBUN	-	-
03:00	-	COBUN-2	COBUN simv	DN	N	-	-	-	-	FS	-	-	-	COBUN	-	-
03:01	-	COBUN-1	COBUN simv	MT	N	-	-	-	-	OT	-	-	-	COBUN	-	-
03:10	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS CAR	140	LF	-	-	-	-	MT	PCP	-	-	IL202200287	-	AES ANDRES
03:30	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	-	-	-	-	PS	-	-	-	ENELAS	-	-
03:34	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	-	-	-	-	FS	-	-	-	ENELAS	-	-
04:06	-	CIPRESE-1	CIPRESE simv	MT	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:06	-	CIPRESE-2	CIPRESE simv	MT	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:06	-	CIPRESE-3	CIPRESE simv	MT	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:06	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS CAR	MT	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:06	-	HORNITOS-CH	HORNITOS-CH CAR	MT	LF	-	-	-	-	MT	-	-	-	IL202200287	-	AES ANDRES
04:16	-	CIPRESE-1	CIPRESE simv	0	DRO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
04:16	-	CIPRESE-2	CIPRESE simv	0	DRO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:16	-	CIPRESE-3	CIPRESE simv	0	DRO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:45	-	ELTORO-3	ELTORO simv	0	DEF	-	-	-	-	FS	-	-	-	IL202200173	-	ENEL GENERACION
05:01	-	CDC	Ajuste LN 220 kv Charrúa - Mulchen	90	-	-	-	-	-	Ajuste Prorata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorata : -90	-	-	-	-	-	-
05:01	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	90	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
05:01	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	90	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
05:01	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	AES ANDRES	-	-
05:01	-	CAPULLO	CAPULLO	5	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	CAPULLO	-	-
05:01	-	PULLEFU	PULLEFU	4	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	CAPULLO	-	-
05:01	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	15	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACQUOUB	-	-
05:01	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	17	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:01	-	PULLINQUE	PULLINQUE	9	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:01	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
05:01	-	PE-AURORA	PE-AURORA	40	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
05:01	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	14	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	LAP	-	-
05:01	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	LAP	-	-
05:01	-	LICAN	LICAN	14	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
05:01	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	POTENCIA	-	-
05:01	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	53	-	-	-	-	-							

18-12-2022															SS/CC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
07:35	-	PE-LAROR	PE-LAROR	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	UCIGUER	-	-
07:35	-	PANGUE-1	PANGUE-1	214	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	PANGUE-2	PANGUE-2	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	ALFALFA	ALFALFA	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:35	-	MAITENES	MAITENES	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:35	-	QUILTEHUES	QUILTEHUES	24	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:35	-	ALFALFA-2	ALFALFA-2	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:35	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:35	-	LOSHERRROS	LOSHERRROS	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:35	-	CAPULLO	CAPULLO	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	CAPULLO	-	-
07:35	-	PULFU	PULFU	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	CAPULLO	-	-
07:35	-	BLANCO	BLANCO	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-
07:35	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-
07:35	-	CHORRINOTOS	CHORRINOTOS	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-
07:35	-	CHIBURGO	CHIBURGO	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-
07:35	-	JUNCAL	JUNCAL	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-
07:35	-	LAMINA	LAMINA	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-
07:35	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-
07:35	-	MACHICURA	MACHICURA	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-
07:35	-	QUILLECO	QUILLECO	33	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-
07:35	-	RUCUE	RUCUE	69	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-
07:35	-	ABANICO	ABANICO	32	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	ANTUCO	ANTUCO	154	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CURILINQUE	CURILINQUE	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	ISA	ISA	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	LOMA MALTA	LOMA MALTA	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	PULLINQUE	PULLINQUE	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	SAUZAL	SAUZAL	58	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	SAUZALTO	SAUZALTO	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:35	-	MAMPIL	MAMPIL	34	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:35	-	PEUCHEN	PEUCHEN	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:35	-	UCAN	UCAN	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:35	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENGIE	-	-
07:35	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	HIDRO LIRCAV	-	-
07:35	-	LIRCAV	LIRCAV	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	HIDRO MAULU	-	-
07:35	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	HIDRO MAULU	-	-
07:35	-	CARILAIQUEN	CARILAIQUEN	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LAP	-	-
07:35	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LAP	-	-
07:35	-	CHACAYES	CHACAYES	108	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:35	-	ALTORNANCO	ALTORNANCO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	POTENCIA	-	-
07:35	-	RENACO	RENACO	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	POTENCIA	-	-
07:35	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35	-	PUNTILLA	PUNTILLA	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35	-	RICOLORADO	RICOLORADO	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:35	-	RUCATATO	RUCATATO	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RUCATATO	-	-
07:35	-	SANANDRES	SANANDRES	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
07:35	-	CALLAO	CALLAO	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:35	-	CORRINTOSO	CORRINTOSO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:35	-	CUMBERES	CUMBERES	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:35	-	NALCAS	NALCAS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:35	-	PALMAR	PALMAR	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:35	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:35	-	RIO BONITO	RIO BONITO	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:35	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	87	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:35	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	119	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:35	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:35	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:35	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:35	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:35	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:35	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:35	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	50	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-
07:35	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	46	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:35	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:35	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
07:35	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
07:35	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
07:35	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
07:35	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-															

18-12-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
08:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	A	IL 202001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TGI+TVL GN A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
08:05	-	RALCO-2	RALCO_sinv	45	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	IL 202001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
08:13	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TGI GN A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
08:13	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1 TGI+TVL FSTVD GN A	-	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de configuración	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
08:21	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TGI GN A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
08:22	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TGI+0.5TVL GNL D	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
08:36	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TGI1 GNL D	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TVLC	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
08:41	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TGI1 GNL D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
08:49	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	A	IL 202001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
08:51	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:53	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
08:55	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
09:49	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
09:57	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
09:58	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
11:59	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
12:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
12:03	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
12:06	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
12:51	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
12:54	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	A	IF 2022004593	COLBUN	-	-
13:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
13:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
13:05	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
13:33	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Cambio de combustible GN A a DIESEL	-	-	IF 2022004593	COLBUN	-	-
13:44	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	FMT	-	OM	-	-	-	IL 2022002276 - IL 2022000493 - IL 2022000802	RNE	-	-
14:06	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	-	PO	-	FS	-	EP	Cambio de combustible GN A a DIESEL	-	-	IF 2022004593	COLBUN	-	-
14:16	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TGI+TVL GN A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
14:50	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TGI GN A	-	RO	LC	FMT	-	OM	F/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
14:59	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	-	-	-
14:59	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	46	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PE-BENAIKO	PE-BENAIKO	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	32	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PE-TALINAPONIENTE	PE-TALINAPONIENTE	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	99	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
14:59	-	PE-AURORA	PE-AURORA	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-CUEL	PE-CUEL	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	109	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LAP	-	-
14:59	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LAP	-	-
14:59	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:59	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PE-ALENA	PE-ALENA	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SIEMENS	-	-
14:59	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SIS	-	-
14:59	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SIS	-	-
14:59	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LICUQUER	-	-
14:59	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LICUQUER	-	-
14:59	-	PE-LATOR	PE-LATOR	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LICUQUER	-	-
14:59	-	PANGUE-1	PANGUE-1	214	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:59	-	PANGUE-2	PANGUE-2	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:59	-	ALFAFAL	ALFAFAL	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	MATTENES	MATTENES	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	QUETEHIJES	QUETEHIJES	24	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	ALFAFAL-2	ALFAFAL-2	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	CONVENTO DEL	CONVENTO DEL	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	BEISALCO ENERGIA	-	-
14:59	-	LOSHERRIOS	LOSHERRIOS	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	BEISALCO ENERGIA	-	-
14:59	-	CAPULLO	CAPULLO	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	CAPULLO	-	-
14:59	-	PULLEFU	PULLEFU	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	CAPULLO	-	-
14:59	-	BLANCO	BLANCO	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COLBUN	-	-
14:59	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COLBUN		

18-12-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
14:59	-	CHACAYES	CHACAYES	108	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:59	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	POTENCIA	-	-
14:59	-	RENAICO	RENAICO	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	POTENCIA	-	-
14:59	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	PUNTIILLA	-	-
14:59	-	PUNTIILLA	PUNTIILLA	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	PUNTIILLA	-	-
14:59	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:59	-	RUCATAYO	RUCATAYO	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	RUCATAYO	-	-
14:59	-	SANANDRES	SANANDRES	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
14:59	-	CALLAO	CALLAO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	CUMBRES	CUMBRES	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	NALCAS	NALCAS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	PALMAR	PALMAR	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	RIOPOCOLEN	RIOPOCOLEN	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	RIO BONITO	RIO BONITO	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	87	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:59	-	LAHUELA	LAHUELA	119	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:59	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	152	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	160	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	170	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	COBUN	-	-
14:59	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	62	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	143	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
14:59	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
14:59	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	54	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
14:59	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
14:59	-	PFV-LOSLOBOS	PFV-LOSLOBOS	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
14:59	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	89	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
14:59	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	113	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-CERRODUMINADOR	PFV-CERRODUMINADOR	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-LANUJA-2	PFV-LANUJA-2	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-LANODELLAMPÓS	PFV-LANODELLAMPÓS	76	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	56	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-NUÑEUQUILAUA	PFV-NUÑEUQUILAUA	66	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	57	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-CONCARNEN	PFV-CONCARNEN	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	77	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:59	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:59	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	58	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	69	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	115	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PFV-SOLDELSERTO	PFV-SOLDELSERTO	189	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PFV-QUIRAPUN	PFV-QUIRAPUN	73	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	76	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SIEMENS	-	-
14:59	-	PFV-RODESCONDIDO	PFV-RODESCONDIDO	98	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SIEMENS	-	-
14:59	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	98	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SUN POWER	-	-
14:59	-	PFV-ELEUCANO	PFV-ELEUCANO	79	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:48	-	COBUN-2	COBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COBUN	-	-
15:55	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
16:00	-	COBUN-2	COBUN_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COBUN	-	-
16:04	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	IL 2022002776 - IL 2022002043 - IL 2022000802	RNE	-	-
16:36	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1_GNL A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:55	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Inicio Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico por incendio	-	-	-	CDC	-	-
16:55	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
16:55	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
16:55	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
16:55	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
16:55	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
16:55	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
16:55	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC
16:55	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
16:55	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	-								

18-12-2022															SSCC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
17:20	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
17:23	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	RO	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
17:33	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
17:33	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de configuración	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
17:36	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:45	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:50	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	Con SDCF 2022113570	-	-	SDCF 2022113570	ARAUCO	-	-
17:53	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 202001909	ENEL GENERACION	-	MT
17:54	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
17:54	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
17:59	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	130	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002793 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
18:01	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:05	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
18:08	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002793 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	-
18:16	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1B	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
18:24	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI+TV1_GNL_A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:28	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
18:31	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENGIE	-	-
18:41	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
18:41	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
18:41	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
18:41	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:41	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:41	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx L-66 kV Linares-Chacabuin	-	-	-	CDC	-	-
18:42	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002793 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	-
18:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
19:04	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-
19:10	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	-	-	-
19:18	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	MT	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022109870	ENGIE RENOVBLE	-	-
19:18	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18	-	PFV-DOMEÑO	PFV-DOMEÑO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:30	-	LAIJEVE-2	LAIJEVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:30	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN ELCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:30	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:30	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:30	-	ENAPUISO-2 COGEN	ENAPUISO-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOMBI	-	PC
19:30	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	PC
19:30	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
19:30	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	PC
19:30	-	CILCO	CILCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:30	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2-BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:30	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:30	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:30	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002152	STIS	-	-
19:30	-	LAIJEVE-1	LAIJEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:30	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	PC
19:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
19:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
19:30	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	PC
19:30	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
19:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:30	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:30	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:30	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:30	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	PC
19:34	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1_GNL_A	MT	N	LC	PC	-	OT	En M/T estable y se mantiene a M/T por Control Suministro combustible.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT
19:38	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:38	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:38	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
19:38	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
19:38	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
19:38	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:38	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:38	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:38	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:38	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
19:38	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
19:38	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	MT
19:38	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC
19:38	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002776 - IL 2022000443 - IL 2022000802	RNE	-	-
19:38	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
19:38	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC
19:42	-	COLBUN-1	COLBUN_vigrn	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT
19:42	-	COLBUN-2	COLBUN_vigrn	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
19:48	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:53	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Inyección al SADI	-	-	-	AES ANDES		

18-12-2022													SSCC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
23:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO simv	D	PRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
23:04	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
23:13	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	D	DIF	-	-	-	PCP	Limitación	-	-	IL 2022002290	CRELL	-	-
23:24	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	PC
23:24	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Domingo 18 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	65.5	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	6.0	GNP		PMG PFV Antay	68.0	75.4	+10.94 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.6	-17.05 %		PMG PFV Castilla	21.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG PFV De los Andes	82.1	83.8	+1.97 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1685.2	1746.5	+3.63 %		PMG PFV Del Desierto	86.5	89.1	+2.92 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	963.4	+11.51 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	5.9	-33.40 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	222.5	-7.29 %	P	PMG PFV Machicura	64.7	47.3	-26.94 %	PMG
HE Angostura	2044.6	2638.0	+29.03 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3637.1	3535.3	-2.80 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	2380.2	2440.0	+2.51 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.2	1.8	+48.76 %	PMG
HE Cipreses	816.0	515.1	-36.88 %	LF, RO	PMG PFV Puerto Seco	102.5	101.0	-1.44 %	PMG
HE Colbún	3842.0	3500.0	-8.90 %		PMG PFV SDGx01	7.8	6.9	-11.54 %	PMG
HE El Toro	4582.3	4599.9	+0.38 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	77.8	79.5	+2.18 %	PMG
HE Machicura	576.0	600.0	+4.17 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	65.3	-	PMG, P
HE Pangue	2985.9	3723.3	+24.70 %	DF, LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3895.3	3009.4	-22.74 %		PMG TER CMPC Tissue	-	17.6	-	PMG
HE Pilmaiquén	528.0	494.0	-6.44 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	6587.2	6588.2	+0.01 %	RO	PMG TER Celco	103.0	28.3	-72.56 %	PMG
HE Rapel	387.5	0.0	-100.00 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	731.2	742.9	+1.61 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2784.9	2376.6	-14.66 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	924.3	613.0	-33.68 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Ancoa	506.4	492.3	-2.78 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	1083.0	854.4	-21.11 %	RO	PMG TER Licantén	67.0	40.7	-39.25 %	PMG
HP Capullo	132.0	142.9	+8.26 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	233.7	-35.08 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	439.2	423.1	-3.67 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2316.3	2440.5	+5.36 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	134.5	181.5	+34.94 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	105.6	125.1	+18.45 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	252.0	0.0	-100.00 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Curillinke	1080.1	813.7	-24.66 %	RO	TER Angamos-ANG1	4585.6	4483.4	-2.23 %	
HP Digua	336.0	334.8	-0.37 %		TER Angamos-ANG2	4616.3	4519.1	-2.10 %	
HP El Paso	738.4	637.9	-13.61 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	19.2	GNP	P	TER Arauco	102.0	82.5	-19.17 %	LF
HP Florida II	94.0	130.6	+38.94 %		TER Arauco MAPA	480.0	0.0	-100.00 %	P
HP Guayacán	205.6	193.9	-5.69 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	620.0	586.2	-5.45 %	RO	TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Isla	963.4	773.1	-19.75 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	393.1	-14.54 %	RO	TER Atacama 1 GNL	4310.4	4385.0	+1.73 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2603.2	2392.6	-8.09 %	RO
HP La Higuera	3080.0	2852.0	-7.40 %	RO
HP La Mina	134.1	48.1	-64.13 %	
HP Laja I	0.0	35.4	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	167.5	117.5	-29.84 %	
HP Lircay	432.0	423.7	-1.92 %	
HP Loma Alta	427.2	312.3	-26.91 %	
HP Los Hierros	114.0	111.2	-2.48 %	
HP Los Hierros II	12.0	16.9	+40.92 %	
HP Los Molles	42.6	45.7	+7.20 %	
HP Los Quilos	732.0	690.1	-5.72 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	36.0	40.8	+13.28 %	
HP Mampil	339.0	303.0	-10.61 %	
HP Mocho	187.2	177.4	-5.24 %	
HP Palmucho	668.9	714.0	+6.74 %	
HP Peuchen	513.3	406.2	-20.85 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	377.3	327.7	-13.13 %	
HP Puntilla	377.5	402.6	+6.65 %	
HP Queltehues	630.3	641.7	+1.81 %	RO
HP Quilleco	780.7	706.0	-9.57 %	
HP Río Colorado	172.8	185.1	+7.12 %	
HP Río Picoiquen	43.2	41.8	-3.22 %	
HP Rucatayo	551.0	511.2	-7.23 %	
HP Rucue	1817.0	1689.0	-7.04 %	
HP San Andres	928.8	905.2	-2.54 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1553.9	-14.81 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	248.2	+3.41 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Alena	377.1	619.8	+64.34 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	425.3	488.1	+14.77 %	
PE Cabo Leones 1	420.4	514.1	+22.27 %	
PE Cabo Leones 2	541.9	413.3	-23.74 %	
PE Cabo Leones 3	432.2	580.7	+34.37 %	
PE Calama	952.9	1036.3	+8.76 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	47.1	25.6	-45.76 %	
PE Canela 2	231.6	158.0	-31.80 %	LF
PE Cerro Tigre	1109.3	1166.0	+5.11 %	
PE Cuel	165.1	158.1	-4.25 %	LF
PE El Arrayán	548.5	420.8	-23.28 %	
PE El Maitén	48.0	95.4	+98.64 %	
PE La Estrella	106.5	44.5	-58.22 %	
PE La Flor	197.2	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	54.9	47.1	-14.20 %	
PE Llanos del Viento	120.2	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	402.6	GNP	
TER CMPC Laja	538.2	0.0	-100.00 %	MM, RO
TER CMPC Pacífico	403.1	570.7	+41.58 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	181.1	GNP	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	2.0	GNP	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	85.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	584.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	171.8	276.3	+60.81 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	4250.2	3930.9	-7.51 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1182.0	+140.24 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	348.0	141.9	-59.22 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	263.2	GNP	
TER Combarbala	8.8	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	3.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	15.6	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	351.6	GNP	MM
TER Escuadrón	0.0	58.4	GNP	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
TER Guacolda 4	560.0	689.7	+23.17 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	208.5	286.9	+37.64 %		TER Guacolda 5	2325.5	2243.9	-3.51 %	LF
PE Los Buenos Aires	149.9	153.6	+2.43 %		TER Horcones Diésel	0.7	0.0	-100.00 %	
PE Los Cururos	384.5	258.8	-32.70 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Los Olmos	426.9	546.4	+27.98 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Norte	536.0	562.9	+5.03 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	589.7	721.4	+22.34 %		TER IEM	5308.3	5544.4	+4.45 %	
PE Mesamavida	261.4	299.4	+14.54 %	DF, LF	TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Monte Redondo	105.4	77.0	-26.93 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	224.4	277.7	+23.75 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1107.0	253.6	-77.09 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Colorada	33.3	0.5	-98.41 %		TER Laja Energía Verde	191.0	111.0	-41.88 %	
PE Punta Palmeras	208.5	147.5	-29.29 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Punta Sierra	505.9	333.2	-34.14 %	RO	TER Lautaro II	428.1	409.8	-4.27 %	
PE Renaico	571.9	510.7	-10.70 %		TER Llanos Blancos	150.5	0.0	-100.00 %	
PE Renaico II	60.4	190.9	+216.29 %	P	TER Loma Los Colorados II	228.0	220.2	-3.40 %	
PE San Gabriel	940.1	1043.2	+10.97 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Juan	688.5	754.0	+9.51 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	153.5	0.0	-100.00 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Sarco	389.6	767.1	+96.93 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Sierra Gorda Este	770.9	584.8	-24.14 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	349.9	280.1	-19.94 %		TER Masisa	111.9	0.0	-100.00 %	LF
PE Talinay Poniente	325.9	254.5	-21.92 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Taltal	771.9	1194.1	+54.70 %		TER Mejillones-CTH	2787.3	2314.2	-16.97 %	
PE Tchamma	682.1	944.8	+38.51 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Tolpan Sur	581.7	672.7	+15.64 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	160.0	113.9	-28.83 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	18.5	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	485.8	589.9	+21.42 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	509.5	511.1	+0.31 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	191.2	159.6	-16.53 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Andes Solar II	358.2	744.4	+107.82 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1320.7	1077.1	-18.44 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	196.1	299.4	+52.68 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1342.0	1103.6	-17.77 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7089.6	7038.0	-0.73 %	
PFV Campos del Sol	651.2	545.4	-16.24 %	P	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	207.8	577.8	+178.00 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	988.6	709.0	-28.29 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	7493.0	(*)GNP	
PFV Cerro Dominador	889.7	817.4	-8.13 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	277.1	299.2	+7.97 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	806.1	822.6	+2.04 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1749.9	566.7	(*)-67.62 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	218.7	233.5	+6.80 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2177.2	1702.4	-21.81 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Domeyko	1055.4	1568.4	+48.60 %	P	TER Nueva Aldea	503.9	653.8	+29.74 %	DF
PFV Doña Carmen	236.0	191.1	-19.01 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	7.1	14.9	+109.86 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	995.0	892.1	-10.34 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1503.5	1341.3	-10.79 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1562.2	1336.2	-14.47 %		TER Nueva Renca GNL	330.5	434.0	+31.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	972.4	875.8	-9.94 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3635.3	3690.0	+1.51 %	
PFV Guanchoi	963.9	177.1	-81.63 %	P	TER Nueva Ventanas	4665.5	2798.0	(*) -40.03 %	
PFV Huatacondo	705.5	578.4	-18.02 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	364.1	399.4	+9.70 %		TER PAS Mejillones	528.0	520.9	-1.34 %	
PFV Javiera	547.0	547.7	+0.13 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	221.9	173.4	-21.88 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	170.1	134.3	-21.07 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	746.9	738.3	-1.15 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.3	17.9	+25.17 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	359.6	388.1	+7.95 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1924.7	2175.0	+13.00 %	
PFV Lalackama II	87.5	121.5	+38.89 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	909.9	817.9	-10.11 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	308.1	231.1	-24.98 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	1931.0	2218.0	+14.86 %	
PFV Los Tilos	36.1	39.6	+9.61 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1267.4	0.0	(*) -100.00 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2167.5	1903.5	-12.18 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	568.5	505.0	-11.17 %		TER San Isidro I Gas Arg	7232.4	6997.7	-3.24 %	
PFV Nuevo Quillagua	868.1	725.3	-16.45 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	21.7	57.5	+164.85 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	579.0	475.5	-17.87 %		TER San Isidro II Gas Arg	3134.0	5203.9	(*) +66.05 %	
PFV Pampa Tigre	874.2	661.2	-24.36 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	79.3	70.7	-10.87 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	156.7	150.7	-3.83 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	1024.8	793.7	-22.54 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1659.0	1154.1	-30.43 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	623.4	337.1	-45.92 %		TER Santa Fe	1176.3	1201.3	+2.13 %	
PFV San Andres	322.1	298.3	-7.38 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	807.4	774.3	-4.11 %		TER Santa Marta	238.4	102.4	-57.05 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	4860.0	4970.0	+2.26 %	RO
PFV Santiago	697.8	616.0	-11.72 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	0.0	170.9	GNP	MM	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol de los Andes	674.5	669.5	-0.74 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2270.4	1882.4	-17.09 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	810.7	891.3	+9.94 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	486.5	6.6	-98.64 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	354.8	269.9	-23.94 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	581.5	819.5	+40.94 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	302.4	697.1	+130.55 %	P	TER Tenó Gas GLP	0.0	161.9	GNP	
PMG HP Aillin	84.6	75.8	-10.44 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	23.4	24.0	+2.76 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	17.3	11.6	-32.89 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	148.0	129.7	-12.36 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	341.0	-	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	72.1	44.8	-37.83 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	69.1	69.0	-0.16 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	28.8	23.3	-19.24 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	1264.0	688.3	-45.55 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-0.02 %	PMG	TER Trapen	6.5	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	2.7	10.2	+277.78 %	LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	10.2	11.4	+11.76 %	PMG
PMG HP Llauquereo	8.1	5.5	-31.31 %	PMG
PMG HP MC1	86.9	71.5	-17.65 %	PMG
PMG HP MC2	20.4	17.7	-13.10 %	PMG
PMG HP MC3	-	21.9	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	61.6	57.9	-6.00 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	140.7	144.1	+2.37 %	PMG
PMG HP Palacios	52.1	50.2	-3.68 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.8	-	PMG
PMG HP Pulelfu	100.0	112.8	+12.80 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.1	70.3	+1.69 %	PMG
PMG HP Renaico	80.0	108.5	+35.69 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	27.6	25.7	-6.92 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	89.5	-6.77 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	454.0	179.1	-60.56 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Viñales	420.5	494.6	+17.62 %	
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	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	199795.5	197666.7	-1.07 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	55.5	54.7	-1.41 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.2	21.6	+1.74 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	98.0	97.3	-0.76 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.9	22.2	-7.50 %
PMGD HP Cavanca	0.0	44.6	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	46.4	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	31.3	11.6	-63.00 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.3	11.3	-0.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	91.2	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	47.5	-
PMGD HP Dongo	23.0	10.0	-56.37 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	4.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	20.9	23.2	+10.86 %
PMGD HP El Brinco	-	3.0	-
PMGD HP El Canelo	50.6	47.7	-5.77 %
PMGD HP El Colorado	13.7	11.1	-18.52 %
PMGD HP El Diuto	61.8	61.5	-0.57 %
PMGD HP El Galpón	14.9	10.0	-33.20 %
PMGD HP El Llano	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	62.4	63.4	+1.60 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	20.3	23.2	+14.52 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.1	14.1	-12.06 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.2	4.3	+3.70 %
PMGD HP La Compañía II	35.7	35.6	-0.51 %
PMGD HP La Montaña	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña II	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Paloma	3.7	3.7	+0.51 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.0	12.0	+8.56 %
PMGD HP Las Flores	0.0	18.3	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	120.5	108.8	-9.71 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	41.1	37.9	-7.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	65.1	65.9	+1.24 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.3	17.4	-10.01 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.8	11.3	-28.37 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriónes	31.1	32.0	+2.96 %
PMGD PFV Los Jotes	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lagos	22.0	21.7	-1.45 %
PMGD PFV Los Libertadores	59.8	61.0	+2.04 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	29.0	28.4	-2.07 %
PMGD PFV Los Molinos	104.5	106.3	+1.72 %
PMGD PFV Los Paltos	20.4	27.1	+33.08 %
PMGD PFV Los Patos	30.5	31.4	+2.79 %
PMGD PFV Los Perales	19.0	20.1	+6.03 %
PMGD PFV Los Puquios	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.6	22.6	+9.87 %
PMGD PFV Los Tordos	42.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luce Solar	20.3	28.5	+40.36 %
PMGD PFV Luders	25.7	24.0	-6.54 %
PMGD PFV Lumbreras	33.9	34.2	+1.02 %
PMGD PFV Luna	21.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.9	18.3	-12.17 %
PMGD PFV Malaquita II	98.7	82.7	-16.16 %
PMGD PFV Malinke	15.6	16.0	+2.65 %
PMGD PFV Manao	25.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+1342.36 %
PMGD PFV Marambio	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	77.4	81.3	+5.07 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.8	14.7	-47.14 %
PMGD PFV Marin	25.9	28.8	+11.14 %
PMGD PFV María Pinto	26.4	27.6	+4.35 %
PMGD PFV Meco Chillan	66.7	68.0	+1.96 %
PMGD PFV Meli	76.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Membrillo	21.0	19.8	-5.62 %
PMGD PFV Mercurio Sur	15.7	18.4	+17.15 %
PMGD PFV Milán A	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mostt	28.6	30.2	+5.62 %
PMGD PFV Mostazal	94.8	91.2	-3.78 %
PMGD PFV Moya	80.4	80.8	+0.54 %
PMGD PFV Mutupín	2.7	67.5	+2403.90 %
PMGD PFV Nahuén	85.9	92.2	+7.30 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	26.0	27.8	+6.71 %
PMGD PFV Nihue	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Norte Chico	19.0	20.1	+5.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.7	2.1	-21.32 %
PMGD HP Los Portones	35.7	31.2	-12.60 %
PMGD HP MSA-I	0.0	6.5	-
PMGD HP Maisán	4.3	4.4	+1.75 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	55.5	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	46.1	43.8	-5.09 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.7	9.3	+153.06 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.4	-
PMGD HP Munilque II	7.3	9.3	+27.46 %
PMGD HP Palmar	60.0	67.6	+12.70 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.7	3.7	-22.76 %
PMGD HP Pichilonco	5.5	3.5	-36.80 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.0	28.9	+121.41 %
PMGD HP Purísima	9.6	9.7	+1.25 %
PMGD HP Quillaileo	10.4	9.9	-4.54 %
PMGD HP Reca	8.4	6.9	-17.86 %
PMGD HP Roblería	34.4	34.1	-0.99 %
PMGD HP Río Mulchén	6.2	5.2	-16.74 %
PMGD HP Río Trueno	22.0	19.7	-10.64 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.9	-
PMGD HP Santa Isabel	10.4	9.6	-8.05 %
PMGD HP Santa Rosa	11.1	11.3	+1.10 %
PMGD HP Sauce Andes	8.8	10.2	+16.12 %
PMGD HP Trailelfú	5.7	6.0	+4.13 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	17.5	18.6	+6.61 %
PMGD PE El Arrebol	141.8	125.1	-11.78 %
PMGD PE El Nogal	41.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Huajache	35.2	50.3	+42.64 %
PMGD PE Las Peñas	47.0	88.3	+87.94 %
PMGD PE Lebu III	30.8	10.4	-66.31 %
PMGD PE Raki	52.9	64.2	+21.48 %
PMGD PE Ucuquer	12.6	14.0	+10.94 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	23.6	24.7	+4.57 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	48.3	43.7	-9.66 %
PMGD PFV Alicahue	19.8	20.7	+4.56 %
PMGD PFV Alto Solar	13.7	16.3	+19.13 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.9	15.3	+18.71 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	40.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.2	28.8	+19.01 %
PMGD PFV Anakena	101.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Antonia	28.6	27.7	-3.34 %
PMGD PFV Argomedo	78.9	77.4	-1.93 %
PMGD PFV Ariztía	19.4	26.1	+34.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ocoa	29.6	34.1	+15.14 %
PMGD PFV Olivillo	87.0	85.0	-2.24 %
PMGD PFV Orion	19.4	30.0	+54.41 %
PMGD PFV Ovalle Norte	64.2	94.8	+47.73 %
PMGD PFV Ovejería	85.6	84.4	-1.46 %
PMGD PFV PAS1	78.8	93.0	+17.96 %
PMGD PFV Pachira	64.3	101.4	+57.84 %
PMGD PFV Paine	101.6	101.6	+0.03 %
PMGD PFV Palto Sunlight	76.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pama	0.0	11.8	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.6	55.0	-2.80 %
PMGD PFV Panquehue II	33.5	38.6	+15.05 %
PMGD PFV Paraguay	66.8	67.3	+0.84 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.6	13.4	-43.40 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	22.4	9.2	-58.92 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	24.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	60.1	48.9	-18.62 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	68.8	89.2	+29.66 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	58.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	100.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	28.5	30.9	+8.21 %
PMGD PFV Penaflor	31.5	91.3	+189.40 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.9	-0.61 %
PMGD PFV Pepa	90.7	96.9	+6.75 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	22.6	22.9	+1.15 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	68.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pilpilen	29.5	29.6	+0.26 %
PMGD PFV Piquero	98.9	96.6	-2.25 %
PMGD PFV Pirque	25.6	25.0	-2.66 %
PMGD PFV Pitotoy	8.5	8.2	-3.06 %
PMGD PFV Pitra	20.9	28.5	+36.22 %
PMGD PFV Placilla	94.6	77.8	-17.75 %
PMGD PFV Playerito	26.2	31.8	+21.01 %
PMGD PFV Playero	26.4	31.6	+19.30 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Población	23.3	12.0	-48.51 %
PMGD PFV Portezuelo	25.8	26.6	+2.98 %
PMGD PFV Pretty Field	18.4	21.4	+16.16 %
PMGD PFV Puelche	29.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	25.1	23.7	-5.72 %
PMGD PFV Pualali	15.0	25.9	+72.53 %
PMGD PFV Punta Baja	20.0	21.5	+7.76 %
PMGD PFV Queltehue	29.2	28.4	-2.79 %
PMGD PFV Quetena	93.0	92.2	-0.89 %
PMGD PFV Quillay	26.3	26.9	+2.05 %
PMGD PFV Quinantu	90.8	98.8	+8.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	18.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quinta	26.1	31.8	+21.85 %
PMGD PFV Astillas	73.0	100.8	+38.15 %	PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV RLA	9.9	26.0	+163.53 %
PMGD PFV Aviles	71.6	73.0	+2.03 %	PMGD PFV Ranguil	14.0	28.4	+103.02 %
PMGD PFV Bellavista	23.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rauquen	89.4	82.7	-7.59 %
PMGD PFV Bellavista	70.3	83.8	+19.21 %	PMGD PFV Recoleta	32.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berrueco	94.6	73.1	-22.73 %	PMGD PFV Rexner	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bulnes Barones	17.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada	90.3	89.3	-1.04 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	72.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	0.0	-
PMGD PFV Cabilsol	24.3	20.8	-14.44 %	PMGD PFV Rinconada Norte	28.4	32.8	+15.38 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	100.2	100.8	+0.65 %	PMGD PFV Rodeo	22.6	24.6	+8.82 %
PMGD PFV Caimi	0.9	1.3	+40.05 %	PMGD PFV Rovián	73.1	61.5	-15.87 %
PMGD PFV Calama	105.0	101.8	-3.01 %	PMGD PFV SDSI	30.0	30.5	+1.38 %
PMGD PFV Calle Larga	24.9	29.8	+19.38 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	24.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.9	27.1	+23.39 %	PMGD PFV Salerno Solar	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canelillo	20.7	25.9	+25.26 %	PMGD PFV San Antonio	45.5	43.0	-5.50 %
PMGD PFV Canesa	16.0	27.5	+72.23 %	PMGD PFV San Camilo	27.8	28.3	+1.86 %
PMGD PFV Cantera	8.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Carlos	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	83.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Emilio I	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	29.2	29.9	+2.29 %
PMGD PFV Casabermeja	68.1	71.2	+4.54 %	PMGD PFV San Isidro	24.9	24.7	-0.77 %
PMGD PFV Casuto	20.6	24.2	+17.22 %	PMGD PFV San José II	31.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	17.8	19.1	+7.02 %	PMGD PFV San Pedro	19.5	21.9	+12.05 %
PMGD PFV Catán	28.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	79.2	81.2	+2.45 %
PMGD PFV Chacabuco	91.4	99.7	+9.10 %	PMGD PFV Santa Adriana	26.1	26.6	+1.67 %
PMGD PFV Chalinga	24.6	25.3	+2.64 %	PMGD PFV Santa Amelia	31.9	33.4	+4.57 %
PMGD PFV Chancon	25.4	24.9	-1.81 %	PMGD PFV Santa Carolina	29.8	29.5	-0.86 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.0	25.4	+21.00 %	PMGD PFV Santa Cecilia	10.1	12.9	+27.62 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.4	21.4	+10.24 %	PMGD PFV Santa Clara	19.0	17.7	-6.95 %
PMGD PFV Cipres	50.9	41.0	-19.33 %	PMGD PFV Santa Cruz	45.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Citrino	21.0	21.5	+2.29 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	0.0	-
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	94.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocharcas	25.8	28.6	+11.12 %	PMGD PFV Santa Ester	29.0	30.4	+4.65 %
PMGD PFV Cocinillas	21.8	27.6	+26.69 %	PMGD PFV Santa Francisca	42.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	23.4	28.7	+22.37 %
PMGD PFV Colchagua	-	0.7	-	PMGD PFV Santa Julia	24.3	33.3	+37.20 %
PMGD PFV Condor Chépica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	23.3	25.2	+7.94 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.6	27.5	+3.25 %	PMGD PFV Santa Luisa	25.7	27.0	+4.98 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Margarita	30.0	29.3	-2.40 %
PMGD PFV Cortijo	81.7	82.1	+0.39 %	PMGD PFV Santa Rita	27.4	30.1	+9.53 %
PMGD PFV Covadonga	85.8	96.4	+12.36 %	PMGD PFV Santuario	30.2	30.7	+1.59 %
PMGD PFV Crucero	5.4	10.4	+91.31 %	PMGD PFV Saturno Norte	16.1	21.7	+35.18 %
PMGD PFV Cruz	28.7	32.3	+12.27 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	43.7	65.3	+49.33 %
PMGD PFV Curacavi	27.7	29.0	+4.56 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.9	18.9	-9.25 %
PMGD PFV Cuz Cuz	20.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Dadinco	27.2	31.3	+15.39 %	PMGD PFV Talca	64.4	87.9	+36.39 %
PMGD PFV Darlin	83.2	94.1	+13.15 %	PMGD PFV Talhuén	28.1	15.8	-43.91 %
PMGD PFV Diego de Almagro	88.0	92.3	+4.83 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Andrónico	25.7	23.3	-9.46 %	PMGD PFV Tambo Real	20.7	21.1	+1.89 %
PMGD PFV Don Enrique	-	0.0	-	PMGD PFV Taranto	79.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	26.1	23.6	-9.49 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	30.5	33.1	+8.65 %	PMGD PFV Tierra	-	0.0	-
PMGD PFV Don Mariano	27.3	27.1	-1.10 %	PMGD PFV Til Til	16.8	13.0	-22.29 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-	PMGD PFV Trebal	18.5	18.3	-1.27 %
PMGD PFV Doñihue	83.6	83.6	-0.03 %	PMGD PFV Trebo	31.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	103.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	24.9	20.6	-17.32 %
PMGD PFV Eclipse	8.9	45.6	+411.03 %	PMGD PFV Tricahue II	87.3	86.9	-0.48 %
PMGD PFV El Boco	32.2	64.9	+101.49 %	PMGD PFV Trinidad	31.6	30.9	-1.94 %
PMGD PFV El Castaño	68.5	77.1	+12.59 %	PMGD PFV Tucuguere	25.0	29.0	+16.05 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.6	17.0	+9.58 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.6	+3002.14 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.6	15.8	+1.29 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.2	-
PMGD PFV El Chincol	16.9	27.0	+60.15 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	2.6	+126.25 %
PMGD PFV El Chucaco	22.8	27.4	+19.98 %	PMGD PFV Valle Este II	68.6	90.0	+31.15 %
PMGD PFV El Córdor	12.5	12.5	+0.12 %	PMGD PFV Valle Oeste II	68.3	87.7	+28.27 %
PMGD PFV El Divisadero	23.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	26.3	24.2	-8.10 %
PMGD PFV El Estero	16.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ventisquero	-	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	87.4	93.2	+6.67 %	PMGD PFV Venturada	76.3	100.6	+31.86 %
PMGD PFV El Huaso	21.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Vicente	16.4	16.5	+0.43 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Victoria	100.1	100.7	+0.51 %
PMGD PFV El Laurel	64.6	66.1	+2.27 %	PMGD PFV Villa Alegre	45.5	70.4	+54.63 %
PMGD PFV El Litre	68.5	90.1	+31.44 %	PMGD PFV Villa Cruz	17.1	25.2	+47.56 %
PMGD PFV El Monte	25.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	29.9	31.2	+4.31 %	PMGD PFV Villa Prat	24.8	25.8	+4.10 %
PMGD PFV El Pilpen	30.6	33.3	+8.89 %	PMGD PFV Villa Seca	9.7	25.5	+162.47 %
PMGD PFV El Pitio	28.9	31.6	+9.31 %	PMGD PFV Villa Solar	26.6	25.1	-5.58 %
PMGD PFV El Piuquen	31.7	32.1	+1.23 %	PMGD PFV Vituco 2B	28.1	26.4	-6.27 %
PMGD PFV El Queltehue	33.5	32.4	-3.19 %	PMGD PFV Ñilhue	5.8	5.9	+2.05 %
PMGD PFV El Quemado	28.2	31.1	+10.00 %	PMGD PFV Ñiquén	21.2	16.6	-21.37 %
PMGD PFV El Queule	48.8	47.5	-2.61 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	30.2	30.3	+0.30 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Roble	29.2	76.6	+162.26 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	60.0	69.5	+15.90 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	30.5	31.7	+4.01 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	29.2	30.7	+4.97 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	28.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	28.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	0.0	-	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	72.5	84.0	+15.88 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	27.4	26.9	-1.81 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	25.7	28.7	+11.96 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	14.4	14.4	-0.11 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	24.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	28.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	19.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	21.8	25.6	+17.16 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	24.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.7	31.6	-3.43 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
				PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	13.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Coelemu	-	33.4	-
PMGD PFV GR Lemu	40.5	39.9	-1.29 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	93.2	88.4	-5.21 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	105.4	103.9	-1.41 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	97.5	97.8	+0.32 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	74.5	81.5	+9.46 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Curacuma	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	23.4	12.9	-45.03 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	78.1	92.6	+18.56 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	34.6	34.7	+0.22 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	45.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	37.9	91.0	+140.23 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Guarana	14.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	25.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	32.7	30.4	-7.06 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.3	13.1	-1.76 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.8	1.1	-42.73 %	PMGD TER El Molle	-	27.5	-
PMGD PFV Huape	26.7	27.2	+1.85 %	PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	17.8	27.3	+53.46 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	43.7	56.9	+30.14 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	13.8	18.7	+35.77 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	0.0	-	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.1	15.2	+0.59 %	PMGD TER HBS	-	0.1	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.5	26.3	+16.65 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	77.1	47.1	-38.92 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	87.6	32.2	-63.25 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	18.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	17.0	26.0	+53.30 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	77.4	89.2	+15.29 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	29.0	14.7	-49.42 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	19.0	28.0	+47.28 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	41.3	36.7	-11.12 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	80.5	53.3	-33.87 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	12.8	22.1	+72.35 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	30.1	16.4	-45.50 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	9.8	26.8	+173.52 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	9.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	20.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	29.1	9.4	-67.82 %	PMGD TER Orafi	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	69.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	35.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	28.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	29.4	33.9	+15.13 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	29.9	33.2	+11.00 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	83.7	81.8	-2.35 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	27.1	26.8	-1.02 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	18.9	16.8	-10.96 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	0.0	-	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	27.5	29.9	+8.80 %
PMGD PFV Las Perdices	29.5	6.6	-77.59 %
PMGD PFV Las Rojas	3.3	18.3	+459.42 %
PMGD PFV Las Tencas	76.0	73.1	-3.79 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	8.6	-66.92 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.6	25.9	-6.07 %
PMGD PFV Las Tortolas	32.3	32.1	-0.72 %
PMGD PFV Las Turcas	26.4	16.9	-35.95 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	32.0	33.2	+3.75 %
PMGD PFV Lingue	28.3	27.4	-3.36 %
PMGD PFV Lipangue	18.8	18.9	+0.72 %
PMGD PFV Lirio del Campo	26.4	28.8	+9.32 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	59.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	42.6	44.8	+5.21 %
PMGD PFV Llay Llay	91.7	101.7	+10.91 %
PMGD PFV Lo Boza	1.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13531.3	12277.9	-9.26 %

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 (*)

PFV Coya	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Luz del Norte	Menor generación real por costo marginal.
TER Neuquén II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Ventanas	Menor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangué	100.0	C. Pangué U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004517.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Candelaria 1 GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Alta temperatura gases de escape, según IF 2022004593.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Ventanas II	60.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangué	100.0	C. Pangué varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Guacolda 2	55.0	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Guacolda 5	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002217.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Sol de Lila	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I-45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar, según IL 2022002004.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002202.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa y PFV Caracas continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 430.92 m.s.n.m. y un gasto de 57 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.93 m.s.n.m. y un gasto de 210 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.00 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.00 m.s.n.m. y un gasto de 2 MWh.
00:01	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, en S/E Monterrico interruptores 52B4 cerrados y interruptor BT1 Abierto (los consumos son trasferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
00:10	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
01:40	CGE	S/E Linares interruptor 52B1 de línea de 66 kV Linares - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 8,9 MW que consumos que corresponden SS/EE Tap Longaví, EFE Longaví y Retiro (2709 clientes). Causa informada: Robo de conductores entre las estructuras 18 y 21, según IF 2022004623.
02:33	Transec	Línea de 220 kV Río Aconcagua - Nogales 1 cerrada, cancelado IF 2022004620.
03:10	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada en 140 MW. Causa informada: Control de emisiones SO2 por plan operacional en la zona, según IL 2022002287.
03:17	CGE	S/E Parral interruptor 52B2 de la línea de 66 kV Parral - Linares cerrado, se recuperan el 100 % de los consumos, la línea queda energizada radial desde S/E Parral hasta S/E Longaví.
04:10	Transec	Línea de 220 kV Laurel - Nueva Pichiripulli abierta por regulación de tensión.
04:12	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
04:45	Enel Generación	C. El Toro U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004625.
05:58	AES Andes	C. Nueva Ventanas sin limitación, cancelada IL 2022002287.
07:23	Enor Chile	C. Jama 1 disponible y en servicio, cancelado IF 2022004636.
07:32	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta por regulación de tensión.
07:34	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
07:37	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
07:42	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Paniahue interrupción forzada por protecciones, se pierden 29 MW de las SS/EE Placilla, Puquillay, Nancagua, Paniahue, Santa Cruz, Lihueimo, Marchigüe y Alcones, según IF 2022004627.
07:45	Chilquinta	S/E San Gregorio transformador N°2 de 66/13.2 kV 20 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.6 MW durante maniobras de normalización de trabajos programados, según IF 2022004637.
07:53	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:55	CGE	SS/EE Puquillay, Nancagua, Paniahue, Santa Cruz, Lihueimo, Marchigüe y Alcones recuperados todos los consumos desde S/E Portezuelo.
08:05	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
08:06	CGE	S/E Pucón transformador N°2 de 66/15 kV 13 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.3 MW de consumos. Causa informada: Falla en regulador de voltaje, según IF 2022004629.
08:18	Chilquinta	S/E San Gregorio transformador N°2 de 66/13.2 kV 20 MVA cerrado, se recuperan todos los consumos, según IF 2022004637.
08:21	CGE	SS/EE Placilla recuperados todos los consumos desde S/E Portezuelo.
08:30	RNE	C. PFV Sol del Desierto cerrado interruptor 52F9, cancelada IL 2022002199.
08:44	Enel Transmisión	S/E Renca paño H4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mediciones eléctricas a transformador de corriente y señales asociadas a la protección primaria, según SDCF 2022113540.

Centro de Control	Observación
09:00 Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
09:17 CGE	S/E Pucón transformador N°2 de 66/15 kV 13 MVA cerrado y recuperado el 100 % de los consumos, según IF 2022004629.
09:21 AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 inicia inyección hacia Argentina.
09:22 Enor Chile	C. PFV Doña Carmen disponible y en servicio, cancelado IF 2022004635.
09:34 AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS Cerrados.
10:06 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
11:34 CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Paniahue cerrada, cancelado IF 2022004627.
11:58 Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
12:19 CGE	SS/EE Placilla, Puquillay, Nancagua y Paniahue, normalizada topología.
12:24 Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
12:30 Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
12:31 CGE	Línea de 66 kV Santa Rosa - Alhué con interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004633.
12:54 Colbún	C. Candelaria U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2022004593.
13:30 Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sauzal 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar falla en desconector de línea 110 Kv sector Bombas de impulsión 1. Tramo SICS 1 (Tap Bellavista - Sauzal 110KV C3), según SDCF 2022113567.
14:06 Colbún	C. Candelaria U-1 fuera de servicio y continua indisponible, según IF 2022004593.
15:55 Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Deshabilitada de reconexión automática, por riesgo de disparo debido a incendio en cercanías de la LT Nueva Pan de Azúcar - Polpaico, según SICF 2022113569.
16:11 CGE	Línea de 110 kV El Peñón - Ovalle 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004634.
17:50 Arauco	C. Nueva Aldea con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor por detención de la planta de celulosa, según SDCF 2022113570.
18:30 Enel Transmisión	S/E Renca paño H4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022113540 y normalizada protección de distancia principal, cancelada IL 2022002284.
19:04 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control de transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:38 Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022113569.
19:53 AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 finaliza inyección hacia Argentina.
20:10 CGE	S/E Monterrico interruptor 52B4 de línea de 66 kV Monterrico - Chillán cerrado por control de transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral.
20:30 CGE	Línea de 110 kV El Peñón - Ovalle 2 cerrada, cancelado IF 2022004634.
20:36 LAP	Línea de 23 kV Melipeuco - Caren Bajo interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004639.
20:36 LAP	C. Carilafquen U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Falla en línea de 23 kV Melipeuco - Caren Bajo, según IF 2022004641.
20:36 LAP	C. Malacahuello U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW. Causa informada: Falla en línea de 23 kV Melipeuco - Caren Bajo, según IF 2022004640.
22:32 Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sauzal 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022113567.
23:27 Enor Chile	C. Jama 1 indisponible. Causa informada: Falla en barra N°1 de MT.
23:27 CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
23:49 Imelsa -Crel	C. Trincao limitada a 9 MW. Causa informada: Control de temperatura del refrigerante, según IL 2022002290. Cancelado IL 2022002272.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -599.3 [MW].
07:41	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:41	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimavida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -24.2 [MW/m].
09:52	CGE	CDC solicita aumentar reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín a 20 MW por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:52	Chilquinta	CDC solicita aumentar reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín a 6 MW por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:41	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:41	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 610.2 [MW].
22:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 20 [MW/m].
23:44	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
RNE	S/E y Central Quilapilún datos scada.	17/12/2022	00:00		

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 18 de
diciembre de 2022

Reporte Deconstrucción/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-03-2023 14:37:03
 Estados: 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: 86
 Total registros Subestación: 62

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211547	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Deconstrucción	Origen Interno	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPUN	1342	QUILAPUN 220/275kV 130MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento (Según manual, limpieza de equipos, verificación de funcionamiento) Transformador principal TP, Reactancia PAT	El riesgo en bajo, ya que se tomaron todas las medidas de mitigación necesarias.	Se reanuncia abrir el patio S2713 asociado al TR20/275kV 130MVA. Pavia deconstrucción del parque.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 21:00	18-12-22 05:00	18-12-22 21:02	18-12-22 05:05
202211592	Subestación	Rechazado	COOPERATIVA DE CONSUMIDORES DE ENERGIA ELECTRICA CHILAN LTDA.	104	Deconstrucción	Origen Externo	Programada	825	S/E TRES ESQUINAS	1052	BA S/E TRES ESQUINAS 60KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Normalización de topología de línea cherman- senza obra de 60kV propiedad de CSE, esto se solicita por modificación del trabajo en SSE CHAMAN por plan de expansión de Chaman. Para poder realizar la normalización de topología CSE debe realizar micro corte a SSE TRES ESQUINAS PROPIEDAD DE COPELEC.	sin riesgos mayores se realizaran en línea de 60kV propiedad de CSE.	Normalización de topología a voltaje de tránsito y CSE, SSE TRES ESQUINAS se vera afectada por micro corte.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 20:30	18-12-22 20:33			
202212497	Subestación	Rechazado	SISTEMA DE TRANSFORMACION DEL SUR S.A.	83	Deconstrucción	Origen Externo	Programada	2229	S/E LUZCIMO	28709	S/E LUZCIMO 81	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Apertura de interruptor S281 a posterior cierre del S281 a voltajes de CSE por mantenimiento de transformador de 500 KV Traslacion a S/E Luarca hacia S/E Chilean, por modificación LT Charrin Chilean por parte de Transiluz.	El riesgo de la fauna es bajo y controlado.	SODI 320 CSE, REGISTRO INTERNO STS. No se realiza bloqueo por el momento los consumos de S/E Luarca, CSE cerrará procedimiento S281 en S/E Chilean.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 20:30	18-12-22 20:33			
202212394	Subestación	Rechazado	COOPERATIVA DE CONSUMIDORES DE ENERGIA ELECTRICA CHILAN LTDA.	104	Deconstrucción	Origen Externo	Programada	2150	S/E LOS TUCOS BLANOS	2896	LOS TUCOS BLANOS 66/13,10V 120MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Normalización de topología de línea cherman- senza obra de 60kV propiedad de CSE, esto se solicita por modificación del trabajo en SSE CHAMAN por plan de expansión de Chaman. Para poder realizar la normalización de topología CSE debe realizar micro corte a SSE LOS TUCOS. PROPIEDAD DE COPELEC.	sin riesgos mayores se realizaran en línea de 60kV propiedad de CSE.	Normalización de topología a voltaje de tránsito y CSE, SSE LOS TUCOS se vera afectada por micro corte.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 20:30	18-12-22 20:33			
202212023	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASION S.A.	2033	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUFARO	tendidos	OTROS tendidos, cable	Obras Civiles	Sin limitación	Trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta condiciones, tendidos cables de comunicación y alambrado de paneles control (sin conexión a equipos existentes), labado de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Luarca NUP130 y 2525.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolo y procedimientos establecidos para la fauna.	Proyecto asociado al NUP 1330 y 2525 "Proyecto Ampliación S/E Luarca".	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 20:00	19-12-22 08:00			
202211820	Subestación	Ejecución Exitosa	LUZARMA TRANSGASION S.A.	2008	Deconstrucción	Origen Externo	Programada	853	S/E SAN GREGORIO	3455	SAN GREGORIO 66/13,10 KV 20MVA 2 [sin revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de CSE Transmision, se ingresa aviso por reparación de microcorte debido a cambio de topología de la LT 66 KV Paralel - San Carlos por trabajos de mantenimiento asociados al S/E BARRIO DE CHORRILLOS.	Riesgo bajo debido a ser trabajo programado.	Se reanuncia requerimiento a través de SODI 330 y considera SODI a Luz Arma.	Consumo Regularizado	LUZARMA S.A.	ninguno			18-12-22 18:00	18-12-22 18:03	18-12-22 17:57	18-12-22 17:50
202211968	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMONIA DE ENERGIA S.A.	2050	Deconstrucción	Origen Externo	Curso Formos	234	S/E MINERO	219	S/E MINERO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Codico Teniente, trabajo de reparación de bobinas 110 KV de Transformador por falla de SA S/C. Se requiere realizar reparación de partes cubiertas en deconstrucción para evitar daños a los equipos y proceder una deconstrucción totalidad.	Riesgo declarado por Codico Teniente. Riesgo a las Personas: Bajo, se considera uso de procedimientos de trabajo seguro y cumplimiento de los estándares de seguridad.	Trabajos y riesgos declarados a solicitud Codico Teniente. Documento Códico relacionado: 202211967.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 19:00	18-12-22 19:00	18-12-22 14:38	18-12-22 22:32	
202211956	Subestación	Ejecución Exitosa	CMPC MACERAS SPA	2003	Deconstrucción	Origen Externo	Curso Formos	358	S/E ESCLAQUON (CSE)	3759	S/E ESCLAQUON (CSE) 180V	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se debe realizar cambio de equipo Compacto de Medida está en falla y debe ser reemplazado.	Riesgo bajo se tomaran todas las medidas de control necesarias.	Se debe realizar cambio de equipo Compacto de Medida está en falla y debe ser reemplazado.	Libre	CMPC MACERAS SPA	ninguno			18-12-22 09:00	18-12-22 17:00	18-12-22 09:56	18-12-22 16:30
202211993	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	411	S/E PILLANLEBUN	1346	S/E PILLANLEBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de CSE, por trabajos en redes de media tensión.	Riesgo controlado por personal de la distribuidora.	A solicitud de CSE según SODI 330-1144, Se requiere Bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2113, por Proliferación del cual se desconectará y general de MT a su vez, por trabajos en redes de media tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 09:30	18-12-22 14:00	18-12-22 09:56	18-12-22 16:29	
202211383	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILLANLEBUN	13800	S/E PILLANLEBUN FT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Bloqueo de reconexión a S2272 como medida de protección operacional solicitada por STS/Postal por faenas en red de media tensión.	Riesgo no inherente a CSE Transmision. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a S2272 como medida de protección operacional solicitada por STS/Postal por faenas en red de media tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 09:30	18-12-22 16:00	18-12-22 09:49	18-12-22 16:20	
202210493	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSFORMACION DEL SUR S.A.	83	Deconstrucción	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	14113	S/E OSORNO 83	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Deconstrucción de Palo B3 en S/E OSORNO asociado a línea 66 KV Píllanlebung. Obra de 30 días para mantenimiento preventivo básico a equipos primarios palo B3 de S/E OSORNO.	Riesgo bajo y controlado, se trabaja con línea 66 KV desenergizada y coordinado con central Píllanlebung (Evel Green Power).	Faenas coordinadas con central Píllanlebung. (PT 6320 - 6535 - 6559 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 09:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:15	18-12-22 21:15	
202210426	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSFORMACION DEL SUR S.A.	83	Deconstrucción	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	436	BA S/E OSORNO 66KV	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Deconstrucción de barra de 66KV de S/E OSORNO 83B1 - 1, 83B2 - 1, 83B3 - 1, 83B4 - 1, 83B5 - 1, 83B6 - 1, 83B7 - 1 y 83B8 - 1, para faenas de mantenimiento preventivo básico a equipos primarios de palo B3 de S/E OSORNO asociado a S20220945.	Riesgo bajo y controlado, se trabaja con instalación desenergizada.	Faenas sin pérdida de suministro (PT 6320 - 6555 - 6559 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 09:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:15	18-12-22 21:15	
202210482	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Deconstrucción	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAPEHU	106	ITAPEHU 154/95/13,10V 50MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios. Nota: Con prueba experimental se realizó la energización de nuevos pararrayos del tendido del transformador N°2 154/95/13,10 V.	Bajo	Actividades: S/E Itapehu: Monitoreo de nuevos pararrayos del tendido del transformador N°2 154/95/13,10 V. Realización de pruebas de protección, primera energización con equipo HPIB y puesta en servicio. Condiciones: Equipo independiente. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Tráfico SD, 154/95/13,10 V. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Subestación Itapehu, Delimitación de la zona de trabajo-Instalación de tierras especiales.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:30	18-12-22 18:00			
202212036	Subestación	Rechazado	CMPC MACERAS SPA	2003	Deconstrucción	Origen Interno	Programada	358	S/E ESCLAQUON (CSE)	tendidos	OTROS tendidos, cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se debe realizar cambio Equipo Compacto de Medida TCM por falla.	Riesgo bajo, se debe realizar cambio Equipo Compacto de Medida TCM por falla.	Se debe realizar cambio Equipo Compacto de Medida TCM por falla.	Consumo Regularizado	CMPC MACERAS SPA	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00		
202210566	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Deconstrucción	Origen Interno	Programada	486	S/E PUCON	156	PUCON 66/24-35KV 10MVA	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Deconstrucción de transformador T1 de S/E Pucón para realizar faenas de mantenimiento a cambiador de tap del mencionado equipo. Consumos asociados a S/E Pucón serán considerados a través de redes de media tensión de propiedad de CSE. transformador T2 de S/E Pucón, será utilizado para reparar armadura Curamuhue para su anterior ser utilizado en otros para efectos de trabajos en zona del armador Curamuhue al transformador T2 y para su posterior normalización.	Riesgo bajo. Faenas con instalación desenergizada.	Riesgo bajo. Faenas con instalación desenergizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 07:37	18-12-22 18:24	
202210289	Subestación	Rechazado	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	92	OVALLE 110/66/23KV 60MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de STS según SODI 2226, se requiere cambio de ajustes, verificación de protección SEL-311C e revisión de control de protección del transformador T3 de S/E Ovalle trabajos relacionados con proyecto Nueva S/E La Roca, se solicita bloqueo de dipolos de protección SEL311C de transformador T3.	Riesgo controlado por STS.	Mientras se ejecuta la intervención en la protección SEL-311C (PT13), el transformador quedara protegido con las protecciones SEL-387 (T3) y SEL-311C (BT3).	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:30			
202210284	Subestación	Rechazado	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	93	OVALLE 110/66/23KV 60MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de STS según SODI 2225, se requiere cambio de ajustes, verificación de protección SEL-311C e revisión de control de protección del transformador T3 de S/E Ovalle trabajos relacionados con proyecto Nueva S/E La Roca, se requiere bloqueo de dipolos de protección SEL311C de transformador T4.	Riesgo controlado por STS.	Mientras se ejecuta la intervención en la protección SEL-311C (PT4), el transformador quedara protegido con las protecciones SEL-387 (T4) y SEL-311C (BT4).	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:30			
202210741	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Deconstrucción	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAPEHU	2528	S/E ITAPEHU AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Itapehu: Revisión de alambrados, medidas de potencialidad y pruebas efectivas de los circuitos de control, desenergización y 2 en S/E del caso S2472 y S2872. Nota: Se solicita acoplador AR y BA a disposición del jefe de faena. Condiciones: Equipo independiente. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 254 KV, Accesorio a 254KV. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos, de pruebas en condición normal- interno - Transferido. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Subestación Itapehu, tablero de protección N°17 sala de control S2472 (última zona de trabajo).	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 07:56	18-12-22 18:44	
202210693	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Obras Civiles	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según tend S051, se solicita No reconstruir S2911 de S/E Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:05	18-12-22 08:22		
202211082	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	82	Deconstrucción	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAPEHU	12428	S/E ITAPEHU 88	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Itapehu: Revisión de alambrados, medidas de potencialidad y pruebas efectivas de los circuitos de control, desenergización y 2 en Normal-Transferido del palo S2472 y S2872 (última zona de trabajo).	Trabajos en instalaciones de propiedad de Transiluz.	A solicitud de Transiluz, según SODI N°288, se requiere la deconstrucción del palo 88 de S/E Itapehu, mientras se desarrollan los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:04	18-12-22 18:44	
202210872	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSFORMACION DEL SUR S.A.	83	Deconstrucción	Origen Externo	Programada	843	S/E NEGRETE	30919	S/E NEGRETE 82	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Deconstrucción del B3 de S/E Negrete asociado a línea de 66 KV Negrete. Tap-Off Ineractivo, por faenas pendientes correspondiente a: Documentación y retiro de vigas y postes del tap-Off Negrete, faenas con programación a Palo B11 y línea 66 KV. Faenas de mantenimiento para la finalización proyecto NUP 1185 "Ampliación de la subestación Negrete".	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizaran con instalaciones desenergizadas y sin pérdida de suministro.	Faenas coordinadas con CSE. (PT 6768 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 20:00	18-12-22 08:30	18-12-22 17:49	
202210870	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSFORMACION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	843	S/E NEGRETE	14380	S/E NEGRETE FT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No Reconstruir B3B1, S2871, S2872, S2873 de S/E Negrete, por faenas pendientes correspondiente a: Desmontaje y retiro de vigas y postes del tap-Off Negrete, faenas con programación a Palo B11 y línea 66 KV. Faenas de mantenimiento para la finalización proyecto NUP 1185 "Ampliación de la subestación Negrete".	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizaran con instalaciones desenergizadas y sin pérdida de suministro.	Faenas coordinadas con CSE. (PT 6768 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 20:00	18-12-22 08:30	18-12-22 20:00	
202210968	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	235	NUEVA CARDONES 500/220/94,5KV 750MVA TR1 + UR1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se S/E Nueva Cardones: Lavado de palo de ATN N°2 S002/220/94,5 V energizado.	Riesgo de disparo ATRE S/E Nueva Cardones. Se toman medidas necesarias para mitigar el riesgo.	Riesgo de disparo por flashover a intervenciones S242, S243, S245 y S247. Estos trabajos "no se realizarán de manera simultánea" con actividades de lavado de ATN1, Reactor X32 y X52.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:56	18-12-22 11:20	
202210967	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	394	NUEVA CARDONES 500/220/94,5KV 750MVA TR1 + UR1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se S/E Nueva Cardones: Lavado de palo de ATN N°1 S002/220/94,5 V energizado.	Riesgo de disparo ATRE S/E Nueva Cardones. Se toman medidas necesarias para mitigar el riesgo.	Riesgo de disparo por flashover a intervenciones S241, S242, S243, S245, S247. Estos trabajos "no se realizarán de manera simultánea" con actividades de lavado de ATN1, Reactor X32 y X52.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:23	18-12-22 11:20	
202210088	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	486	S/E PUCON	1317	BA S/E PUCON 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Presección operacional sobre barra de 23 KV VNO reconstruir S2871 por trabajos cercanos a barra de 23 KV con motivo deconstrucción T1 S/E Pucón.	Riesgo medio. Trabajos con instalación en servicio.	Presección operacional sobre barra de 23 KV VNO reconstruir S2871 por trabajos cercanos a barra de 23 KV con motivo deconstrucción T1 S/E Pucón.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 07:57	18-12-22 18:24	
202211081	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUFARO	tendidos	OTROS tendidos, cable	Obras Civiles	Sin limitación	Trabajos de montaje de equipos, ejecución y normalización (NPT) de malla a tierra en edificio energizado de 23, 110 y 132 KV, acomodo en escalera interior y trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta condiciones, tendidos cables de comunicación y alambrado de paneles control (sin conexión a equipos existentes), labado de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Luarca NUP130 y 2525.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolo y procedimientos establecidos para la fauna.	Proyecto asociado al NUP 1330 y 2525 "Proyecto Ampliación S/E Luarca".	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 20:00			
202211083	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CSE)	tendidos	OTROS tendidos, cable	Obras Civiles	Sin limitación	Trabajos de recesión para cualificación, medición de malla a tierra en patio energizado 55k, 66, 110 y 132 KV, acomodo en escalera interior y trabajos de apertura de muro, labado de paneles de sala de control existente para ingreso de bandeja porta condiciones, tendidos cables de comunicación y alambrado de paneles control (sin conexión a equipos existentes), labado de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto "Nuevo Transformador S/E Los Angeles" NUP 1188.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolo y procedimientos establecidos para la fauna.	Proyecto asociado a "Nuevo Transformador S/E Los Angeles" NUP 1188.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 20:00	18-12-22 10:44	18-12-22 19:30	
202211039	Subestación	Rechazado	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Deconstrucción	Origen Interno	Programada	413	S/E PUMAHUE	160	PUMAHUE 66/13KV 25MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Deconstrucción de transformador T1 de S/E Pumahué para realizar faenas de reemplazo de FTU. Se realizaran pruebas de control y carga de energía. Consumos asociados a S/E Pumahué serán transferidos a las instalaciones a través de redes MT mediante medidas de reemplazo, lo que implicará bloqueo de protecciones medidas.	Riesgo bajo. Instalación estará desenergizada.	Riesgo bajo. Instalación estará desenergizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 14:00			
202211283	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	441	S/E PILLANLEBUN	1346	S/E PILLANLEBUN CT1	Baja y posteo fuerza sendomóvil	Sin limitación	A solicitud de CSE, según SODI N°1138, requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2113 en S/E Píllanlebung, Interruptor general del transformador N°1 y único alimentador asociado al circuito Purmalé, para realizar posteo a todo de árboles cercano a las líneas de media tensión.	Riesgo controlado por procedimientos establecidos por CSE Transmision.	Bloqueo de reconexión a S2113 como medida de protección operacional solicitada por STS/Postal por faenas en red de media tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 07:03	18-12-22 17:16	
202211742	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Deconstrucción	Origen Interno	Programada	3820	S/E ATACAMA	1801	BA S/E ATACAMA 220KV 01	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Atacama: Obra de alineación en equipo primario asociado a Palo acoplador y barra de transferencia 220KV.	Bajo	Restricciones: Barra Transferencia 220 KV Atacama o Palo Acoplador (R0) Atacama, Independiente. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV Atacama o Palo Acoplador (R0) Atacama. Temporalidad de los trabajos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Subestación Atacama, Puntos a tierra instalación En total se instalarán 05 pértigas metálicas, previa desenergización de tendido, se instalarán 03 PAT entre el S201 al B08, 03 PAT en B08 hacia Barra de Transferencia. Para el caso de alineación de cadenas aéreas y predelios se utilizará tierra personal.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 1			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09/03/2023 14:37:03
 Filiales: Penedero, Agrabado, Rechazo, Agrabado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Agrabado, Rechazo, Agrabado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
 Total registros General: 86
 Total registros Subestación: 62

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211743	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Borneo de alimentación en equipos primario asociados a Pabó acoolador y Borneo de transferencia 220KV.	Bajo	Restricciones: Barras Transferencia 220 KV Atacama y Pabó Acoolador IR2-Atacama, Independientes. Instalaciones en Riesgo: Barras Transferencia 220 KV Atacama o Pabó Acoolador IR2-Atacama. Temperatura de los Rangos: Al Arroz, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo del jefe de faena: Subestación Atacama, Puntos a tierra instalación en total se instalarán 05 pátigas monophasicas, previa detección de ausencia de tensión, se instalará 03 PAT entre el S2R y el B08-1, 03 PAT en B08-3 hacia Barras de Transferencia (Para el caso del fallido de cadenas aéreas y pteletales, se utilizará tierra personal).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 09:18	18-12-22 20:12	
202211246	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LASAGUILLAS	496 497	BA S/E LASAGUILLAS 15KV BP1 BA S/E LASAGUILLAS 15KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomer los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Levantó de atención de equipos de los pafos A2, A3, A4, A5, A6, Banco AT21, Barra 1 y Barra 2 154KV. Restricciones: Bloqueo a la recomexión, inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: B Microfinales 01, 202154KV Lagunillas o Línea 154KV Bocanema Control Lagunillas, C1 a Pabó Cent. Diag. 0402 Lagunillas o Pabó Cent. Diag. 0405 Lagunillas o Barra 154 KV, Sección 1 Lagunillas o Barra 154 KV, Sección 2 Lagunillas o Línea 154KV Huérfan-Lagunillas, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo del jefe de faena: No hay. Actividades: S/E Lagunillas: Levantó de atención de equipos de los pafos A2, A3, A4, A5, A6, Banco AT21, Barra 1 y Barra 2 154KV. Restricciones: Bloqueo a la recomexión, inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: B Microfinales 01, 202154KV Lagunillas o Línea 154KV Bocanema Control Lagunillas, C1 a Pabó Cent. Diag. 0402 Lagunillas o Pabó Cent. Diag. 0405 Lagunillas o Barra 154 KV, Sección 1 Lagunillas o Barra 154 KV, Sección 2 Lagunillas o Línea 154KV Huérfan-Lagunillas, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:25	18-12-22 12:36		
202211247	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LASAGUILLAS	12549 12552	S/E LASAGUILLAS A2 S/E LASAGUILLAS A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomer los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Levantó de atención de equipos de los pafos A2, A3, A4, A5, A6, Banco AT21, Barra 1 y Barra 2 154KV. Restricciones: Bloqueo a la recomexión, inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: B Microfinales 01, 202154KV Lagunillas o Línea 154KV Bocanema Control Lagunillas, C1 a Pabó Cent. Diag. 0402 Lagunillas o Pabó Cent. Diag. 0405 Lagunillas o Barra 154 KV, Sección 1 Lagunillas o Barra 154 KV, Sección 2 Lagunillas o Línea 154KV Huérfan-Lagunillas, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo del jefe de faena: No hay. Actividades: S/E Lagunillas: Levantó de atención de equipos de los pafos A2, A3, A4, A5, A6, Banco AT21, Barra 1 y Barra 2 154KV. Restricciones: Bloqueo a la recomexión, inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: B Microfinales 01, 202154KV Lagunillas o Línea 154KV Bocanema Control Lagunillas, C1 a Pabó Cent. Diag. 0402 Lagunillas o Pabó Cent. Diag. 0405 Lagunillas o Barra 154 KV, Sección 1 Lagunillas o Barra 154 KV, Sección 2 Lagunillas o Línea 154KV Huérfan-Lagunillas, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:25	18-12-22 12:36		
202211248	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LASAGUILLAS	125	LASAGUILLAS TR1 230/76,5KV/3 X330MVA + 118	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomer los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Levantó de atención de equipos de los pafos A2, A3, A4, A5, A6, Banco AT21, Barra 1 y Barra 2 154KV. Restricciones: Bloqueo a la recomexión, inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: B Microfinales 01, 202154KV Lagunillas o Línea 154KV Bocanema Control Lagunillas, C1 a Pabó Cent. Diag. 0402 Lagunillas o Pabó Cent. Diag. 0405 Lagunillas o Barra 154 KV, Sección 1 Lagunillas o Barra 154 KV, Sección 2 Lagunillas o Línea 154KV Huérfan-Lagunillas, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:25	18-12-22 12:36		
202211466	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAPEHUÉ	13092	S/E ITAPEHUÉ B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere protección de no recomer 528T1 S/E Itapehué, para mandos de desconexión pafos B18 S/E Itapehué. A solicitud de Transmex. Asociado a SO 2022110892.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Precaución de no recomer vigiles tal en horario efectivo de mandos de desconexión y normalización del pafos B18.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:04	18-12-22 16:44		
202211472	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1664	S/E MULCHEN	15240	S/E MULCHEN I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Mulchen: Activación de juntas asociado a los sistema de control y protecciones pafos 21, por el secionamiento de LAT 220KV Chumilla - Mulchen #1 y Pabón a Servicio de Subestación Santa Cruz asociada a Parque Eléctrico Campo Lindo, propiedad de AES Chile. Sistema 1: Sistema 75A0123 y Sistema 2: GE D60 de manua alternada según GE D60.	Riesgo declarado por AES	Trabajos en paralelo a Desconexión por puesta en Servicio Nueva Subestación Desconexión Santa Cruz y Parque Eléctrico Campo Lindo NUP 2412. Asociado a SO202211190 - 2022111411 - 2022111412. Se considera no recomer pafos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 08:00	20-12-22 20:00	19-12-22 18:11	20-12-22 20:35		
202210740	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAPEHUÉ	106	ITAPEHUÉ 154/69/11.8KV 560MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Itapehué: Revisión de alambres, medidas de potencia y pruebas efectivas de los circuitos de control, desarmado 1 y 2 en 6-17 pafos 524T2 y 528T2. Note: Se coloca escopetador de alta y baja a disposición del jefe de faena. Condiciones: Equipo Independiente. Restricciones: Con bloqueo a la recomexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 2 Itapehué. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos, de pruebas en condición normal-internada - Transferido. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo del jefe de faena: Subestación Itapehué, tablero de protección N°17 sala de control 154KV delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 07:56	18-12-22 16:44		
202210622	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1943	S/E TAP OFF 536	1664	TAP OFF 536 60KV EA	Medición de malla a tierra	Sin limitaciones	Medición de malla a tierra S/E Tap Off 536	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no recomer en: S/E Tap Off 536, 528T1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 07:30	18-12-22 18:00	18-12-22 08:52	18-12-22 17:01		
202210626	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	2290 2291 2292 2293	BA S/E SULFUROS 220KV BP BA S/E SULFUROS 69KV BP1 BA S/E SULFUROS 69KV BP2 BA S/E SULFUROS 69KV BP3	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores S/E Sulfuros	Riesgo Bajo, Trabajo realizado con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recomer en: S/E Sulfuros: 5211, 5271, 5272, 5273, 528T1, 528T2, 528T3, 528T4, S/E Inconexión: 528T1, 528T2, S/E CLAP: 5281, S/E Conexión: 5281.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 07:30	18-12-22 18:00	18-12-22 08:22	18-12-22 09:24		
202211366	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2963	S/E SANTA CRUZ [En_Revisión]	31238 31239	S/E SANTA CRUZ B1 [EN_REVISION] S/E SANTA CRUZ B2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere no recomer 5281 y 5282 a solicitud de CGE por mandos de Adecuación de carga desde el transformador N°1 de S/E Huastala hasta el transformador N°1 de S/E Licantén ya redes de MT por normalización del transformador N°1 de S/E Licantén asociado a trabajo en la línea 68KV Huastala - Licantén.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI a CGE, REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 07:30	18-12-22 07:31	18-12-22 07:23	18-12-22 08:10		
202211659	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2963	S/E PUQUILAY [En_Revisión]	31238 31239	S/E PUQUILAY B1 [EN_REVISION] S/E PUQUILAY B2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere no recomer 5281 y 5282 a solicitud de CGE por mandos de Adecuación de carga desde el transformador N°1 de S/E Huastala hasta el transformador N°1 de S/E Licantén ya redes de MT por normalización del transformador N°1 de S/E Licantén asociado a trabajo en la línea 68KV Huastala - Licantén.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI a CGE, REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 07:30	18-12-22 07:31	18-12-22 07:24	18-12-22 08:22		
202211565	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	1004	TAP OFF INGENIERO	17054	TAP OFF INGENIERO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de ETE bajo ISD N°731, requiere la desconexión de barra de 66 KV Tap Terceros.	Riesgo controlado según procedimientos establecidos por terceros.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 07:00	18-12-22 17:00	18-12-22 07:49	18-12-22 17:32			
202211996	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	644	S/E LICANTÉN	302	LICANTÉN 23/13.2KV 5MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Microcorrente y consumo del transformador N°1 y barra de 13.2KV por transferencia de carga desde el transformador N°1 de S/E Huastala hasta el transformador N°1 de S/E Licantén ya redes de MT por normalización del transformador N°1 de S/E Licantén asociado a trabajo en la línea 68KV Huastala - Licantén.	Bajo Riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 07:00	18-12-22 07:30	18-12-22 06:18	18-12-22 07:19		
202211683	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSERVA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	2551	BA S/E LOS CHANGOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por solicitud de Transmex; (SO N° 202211709 / 202211710); se requiere desconectar Barra Principal 1 de 220 KV en subestación Los Changos, en apoyo a la obra de alimentación de aisladores en equipos primario de 220 KV.	Riesgo alto; actividades por Transmex; Medidas de control; evaluadas por Transmex.	801-1, abierto y bloqueado. 801-2, abierto y bloqueado. 804-1, abierto y bloqueado. 804-2, abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 07:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:38	18-12-22 18:34		
202211711	Ejecución Exitosa	Desconexión	TRANSELEC S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS I7 S/E LOS CHANGOS I10	23413 23415	S/E LOS CHANGOS I7 S/E LOS CHANGOS I10	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Changos: Obra Sifonada de Aisladores equipo primario de 220 KV según especificación detallé: 801D-1; Aisladores de pedestal, Cadenas aéreas sobre Barra 220 KV sección T2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 07:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:22	18-12-22 18:39				
202211540	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	715	S/E RENCA	4084	S/E RENCA A4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mediciones eléctricas a transformador de corriente del pafos H4 (Circuitos Chumilla - Renca N°2) revisión de cables asociados a la protección primaria del interruptor H4.	Se requiere revisión del transformador de corriente asociado al pafos H4 (Circuitos Chumilla - Renca N°2).	Se requiere la desconexión del pafos H4 (Circuitos Chumilla - Renca N°2) por posible falla en transformador de corriente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 07:00	18-12-22 23:59	18-12-22 08:44	18-12-22 08:44		
202211291	Subestación	Rechazado	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CHILAN LTDA.	104	Desconexión	Origen Externo	Programada	825	S/E TRES COLINAS	1052	BA S/E TRES COLINAS 69KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de transmex se requiere desconexión del tramo de línea chumilla-santa clara de 68kv propiedad de CCE, esto se solicita por modificación del trado en S5EE CHUMILLA por parte de transmex de Transmex, para poder realizar desconexión del tramo mencionado CCE debe realizar cambio de topología en línea de 66kv lo cual afecta con minor consumo a S5EE TRES COLINAS PROPRIEDAD DE CCE.	en riesgo mandos a realizar en línea de 66 propiedad de CCE	Por cambio de topología, a solicitud de transmex; CGE S5EE TRES COLINAS se verá afectada por corte control.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 06:30	18-12-22 06:31				
202211495	Subestación	Rechazado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2229	S/E LUCCORO	28709	S/E LUCCORO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Apertura de interruptor 5281 y consumo cierre del 5281 a solicitud de CGE por mandos de transferencia de S/E Ten Espuma y S/E Lucoer hacia S/E Chillan, por modificación de protección diferencial (B) transformador a digital del transformador N°1 de S/E Chillan.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	SODI 302 DE CGE, REGISTRO INTERNO DE STS. No se verán afectados por el microcorte los consumos de S/E Lucoer, CGE cancela ordenamiento 528E en S/E Chillan.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 06:30	18-12-22 06:33				
202211293	Subestación	Rechazado	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CHILAN LTDA.	104	Desconexión	Origen Externo	Programada	2150	S/E LOS TILOS BLANOS	2896	LOS TILOS BLANOS 66/13.2KV 10MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de transmex se requiere desconexión del tramo de línea chumilla-santa clara de 68kv propiedad de CCE, esto se solicita por modificación del trado en S5EE CHUMILLA por parte de transmex de Transmex, para poder realizar desconexión del tramo mencionado CCE debe realizar cambio de topología en línea de 66kv lo cual afecta con minor consumo a S5EE LOS TILOS PROPRIEDAD DE CCE.	en riesgo mandos a realizar en línea de 66 propiedad de CCE	Por cambio de topología, a solicitud de transmex; CGE S5EE LOS TILOS se verá afectada por corte control.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 06:30	18-12-22 06:31				
202211662	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	674	S/E ALONSO DE CORDOVA	652	BA S/E ALONSO DE CORDOVA 12KV BA3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realiza la desconexión de la Barra Auxiliar 12 KV N°1 y Barra Auxiliar 12 KV N°2 para desconectar la Línea de 66 KV de la Barra Auxiliar 12 KV N°1. Al término de los trabajos se ejecutan las pruebas de ser procede con el faena.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el proyecto asociado a NUP-1317	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 05:00	18-12-22 05:00	18-12-22 12:43	18-12-22 18:10		
202211663	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	674	S/E ALONSO DE CORDOVA	3307	A DE CORDOVA 110/12.5KV 50MVA 4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realiza prueba de apertura y cierre de Tierra de acometida del tr 4	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el proyecto asociado a NUP-1317	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 05:00	18-12-22 05:00	18-12-22 12:43	18-12-22 18:10		
202211446	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILANGITA TRANSMISIÓN DE ENERGIA S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	29605 29606 29607 29611	S/E AGUA SANTA AT2 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA AT1 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA B1 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA B2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de AT2 N°1 por trabajos en barra 120 KV asociados a Etapa 2 del proyecto NUP 888.	Riesgo Bajo, trabajo programado	Coordina con SO CHN 2022111444.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 01:30	18-12-22 07:00	18-12-22 03:03	18-12-22 05:56		
202211508	Ejecución Exitosa	Desconexión	CASABLANCA TRANSMISIÓN DE ENERGIA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29950	S/E LA POLVORA H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Chilangita se requiere apertura de interruptor 5294 de S/E La Polvora, por desconexión de la línea 120 KV Agua Santa - La Polvora C2 para operar un tramo desconectado 89N1-4 por desconexión de barra 120 KV en Subestación Agua Santa.	Riesgo a control por Chilangita.	Asociado a SO: 202210998 - 202210991 - 202210902 (Chilangita).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 00:30	18-12-22 05:30	18-12-22 00:02	18-12-22 08:08		
202207925	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	378	S/E ANDALÉN	80	ANDALÉN 66/23KV 250MVA T2	Alambrado de control	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del Transformador 1-2 de S/E Andalén por trabajos de limitación de corriente diferencial (B) transformador a digital del transformador 1-2 de S/E Andalén, estos trabajos están asociados al NUP-483.	Riesgo bajo y controlado, trabajos en instalaciones desconectadas.	La carga del Transformador 1-2 de S/E Andalén será recaptada por MT por el Transformador 1-2 de S/E Andalén. Prueba en servicio de la protección de corriente diferencial (B) del transformador 1-2 de S/E Andalén de acuerdo al NUP-483.	No tiene consumo afectado	modificación, proteccion	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 09:00	18-12-22 00:17	18-12-22 06:19	
202211956	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	644	S/E LICANTÉN	303	LICANTÉN 66/23KV 20MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión del transformador N°1 de S/E Licantén por trabajos en la línea 68KV Huastala - Licantén relacionados con SO 202211003 y pafos B1 en S/E Huastala mencionado con SO 202210039, Sin consumo del transformador N°1 serán transferidos hacia otras instalaciones del sector, pafos B18 de MT.	Bajo Riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 07:00	18-12-22 02:24	18-12-22 07:19		
202210019	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	637	S/E HUASTALA	7954	S/E HUASTALA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere desconexión de pararrayos (P) en Barra del 20,01/20,02 y normalización de (3) en pafos B1 de S/E Huastala asociado a la línea 68KV Huastala - Licantén en respuesta a carta del Coordinador asociada a SO 202211022 y pafos B1 en S/E Huastala mencionado con SO 202211022. Los cables de la línea de 68KV serán transferidos hacia otras instalaciones del sector ya redes de MT. Se encuentra coordinado con Anexo planta Licantén bajo SO01 N°156/2022.	Bajo Riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Tanto para la apertura como posterior cierre del desconector B081-1 se requiere el control del interruptor 5294 en S/E Los Maques asociado a la línea Los Maques - Huastala.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 07:00	18-12-22 02:25	18-12-22 06:19		
202211666	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	NO APLICABLE	NO APLICABLE	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realiza conexión y pruebas de puesta en servicio de Interconector de Barra Principal N°1 en Barra Principal 1 Ausilia N°8	Trabajos sin riesgo para el sistema	Realiza pruebas de puesta en servicio. Trabajos enmarcados en "Nuevos posicionos de Alimentadores en planta MT N°1" en S/E Chacabuco NUP 3636.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09/01/2023 14:37:01

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: 86

Total registros Subestación: 62

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin				
202211540	Subestación	Rechazado	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1365	Desconexión	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO [EN_REVISION]	30176 S/E GUINDO 05 [EN_REVISION] 30179 S/E GUINDO 06 [EN_REVISION] 30181 S/E GUINDO 08 [EN_REVISION] 30182 S/E GUINDO 09 [EN_REVISION] 30174 S/E GUINDO 01 [EN_REVISION] 30175 S/E GUINDO 03 [EN_REVISION] 30176 S/E GUINDO 04 [EN_REVISION] 30177 S/E GUINDO 06 [EN_REVISION] 30180 S/E GUINDO 07 [EN_REVISION] 30183 S/E GUINDO 02 [EN_REVISION] 30184 S/E GUINDO 03 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Normalización de seguridad de fase del CTO N°1.	Normalización de seguridad de fase del CTO N°1.	El Transformador de poder 300kV quedará sincronización entre lado de 220kV y el lado de 66 kV de S/E Guindo. Se habilitarán las protecciones del CTO N°1, que se encuentra como "Borro" en la S/E Guindo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 08:00		
2022112027	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	420	S/E LOS MAQUIS (CSE)	1539 S/E LOS MAQUIS (CSE) BA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se solicitó de recuperación del interruptor 5304 asociado a la línea 66kV Los Maquis - Huailafu por trabajos cercanos a líneas energizadas en SE Huailafu asociados a SD 2022110019.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 07:00	18-12-22 02:40	18-12-22 06:19			
2022112585	Subestación	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Externo	Programada	218	S/E CENTRAL LICANTEN	31456 S/E CENTRAL LICANTEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Los trabajos son a solicitud de CSE en la Línea 66kV Huailafu - Licantén.	Se realizó desconexión del punto 3282 a solicitud de CSE por trabajos de programación.	Central Licantén generará en sala por los trabajos programados por CSE.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 07:00	18-12-22 01:35	18-12-22 06:49			
2022112665	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	1451 BA S/E CHACABUCO 238V BBE 1452 BA S/E CHACABUCO 238V BAA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realiza conexión y pruebas de puesta en servicio de Intercambio de Barra Principal N°7 con Barra Principal y Auxiliar N°8	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en "Nuevas posiciones de Alimentadores en patio MT N°7" en SE Chacabuco NLP 3436.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 20:00	18-12-22 00:14	18-12-22 12:40			
2022107927	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	378	S/E ANDALUEN	tercer a_sab otro: tercio;_cable a	Alambrado de control	Sin limitaciones	En relación a la solicitud CEN 2022107925 se realizaron trabajos de alambrado de control por monitoreo de la protección diferencial electromecánica del transformador T2 de SE Andaluen por protección digital. Todos trabajos están asociados al NLP 483.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en sala de comando.	En relación a la solicitud CEN 2022107924 se realizaron trabajos de alambrado de control por monitoreo de la protección diferencial electromecánica del transformador T2 de SE Andaluen por protección digital. Estos trabajos están asociados al NLP 483.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 09:00	18-12-22 00:17	18-12-22 05:18			

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 09-01-2023 14:37:01

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 Central: 86

Total registros Central Generadora: 2

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDB	Central	IDC	Unidades	Tipo Trabajo	Provincia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2022113570	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUJO BIOTERAPIA S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1907	TER NIEVA ALDEA	329	TER NIEVA ALDEA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Detención de curso forzoso de Planta de Celulosa.	El riesgo es bajo porque unidad se retira de servicio por menor disponibilidad de vapor por detención de Planta de Celulosa.	Unidad se retira de curso forzoso hasta que Planta de Celulosa reanude procesos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF Unidad desconectada con limitación forzada	18-12-22 18:00	18-12-22 18:00	18-12-22 17:50	18-12-22 11:05			
2022113590	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUJO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Externo	Programada	86	TER LICANTEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CGE, Central Licantén generará en isla, por trabajos programados En línea 66 kV Huatañá - Licantén.	A solicitud de CGE, Central Licantén generará en isla, por trabajos programados En línea 66 kV Huatañá - Licantén.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	CGE (Conectada a Sistema Externo)	18-12-22 00:00	18-12-22 07:00	18-12-22 01:35	18-12-22 06:49			

Reporte Descomposición/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09/03/2023 14:37:03
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDE
 Total registros General: 86
 Total registros Línea: 22

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022112569	Línea	Ejecución Extensa	INTERELEC S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Cunto Positivo	906	1763 1764	1763 1764	1763 1764	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	Desafectación de reordenes automáticos, por riesgo de disparo debido a incendio en cercanía de la L Nueva Pampa de Acurá - Polopaco.	Riesgo de disparo, debido a incendio en cercanía de la L7 Nueva Pampa de Acurá - Polopaco. Nombre trabajo: 190 - EL TAPACHE, columna T101, superficie 40 No. Hoja de trazo del modelo: 18-02-2022 14.05.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 15:55	18-12-22 23:59	18-12-22 15:55	18-12-22 19:38	
2022102921	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	3603	3603	3603	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	Continuación de acceso a componente 1 de CNDIC (crucce bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220kV), entre las estructuras E114 e E119	Bajo	Actividades: Continuación de acceso a componente 1 de CNDIC (crucce bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 e E119 Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geogiflos, S212, S213, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Rings: 1. 220kV Geogiflos-Lagunas, C2 y 1. 220kV Geogiflos-Lagunas, C1 Temperatura de los Rings: Durante de los trabajos Nivel de Ringo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:34	18-12-22 19:43	
2022102920	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	3602	3602	3602	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	Continuación de acceso a componente 1 de CNDIC (crucce bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220kV), entre las estructuras E114 e E119	Bajo	Actividades: Continuación de acceso a componente 1 de CNDIC (crucce bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 e E119 Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geogiflos, S212, S213, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Rings: 1. 220kV Geogiflos-Lagunas, C2 y 1. 220kV Geogiflos-Lagunas, C1 Temperatura de los Rings: Durante de los trabajos Nivel de Ringo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:34	18-12-22 19:43	
202211877	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	3632	3632	3632	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	L 220kV Tarapacá-P. Patache. A solicitud de Colibussani (Sed: TX-711 y TX-752), modificación de la línea por trabajos de instalación de cama de arena de forma manual y con apoyo de retroexcavadoras	Instalaciones en Rings: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C2, temperatura de los Rings: Durante los trabajos, Nivel de Ringo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 10:56	18-12-22 19:37		
202211886	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	3631	3631	3631	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	L 220kV Tarapacá-P. Patache. A solicitud de Colibussani (Sed: TX-711 y TX-752), modificación de la línea por trabajos de instalación de cama de arena de forma manual y con apoyo de retroexcavadoras	Instalaciones en Rings: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, temperatura de los Rings: Durante los trabajos, Nivel de Ringo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 10:56	18-12-22 19:37		
202212329	Línea	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Interno	Programada	1670	517	517	517	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	Decrección de la L 166 kV Píntufquen-Pedre las Casas Cho 2 por faenas asociadas a instalación de trazo en estructura 340 y normalización de puntos calientes en punto B1 de SE Padre las Casas.	Riesgo bajo, Faenas en instalación descometada	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00					
202210667	Línea	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	837	1637	1637	1637	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	L 220kV Estiba Taltal Tap Taltal, C1, Inspección Visual	Restricciones: No hay. Nivel de Ringo: Riesgo no significativo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00				
202211931	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1631	3880	3880	3880	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	Reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV Huaiqui-Lagunillas, C1.	Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	17-12-22 08:50	18-12-22 18:31		
202212188	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Externo	Programada	1746	503	503	503	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	Decrección de tramo 05 kV Negro-Bermeja a solicitud de S75 por faenas en S76. Riesgo de su propiedad. SFE Nahuelbuta, Angol, Colipulli y PFC Colipulli serán normalizadas desde L166 kV Victoria-Colipulli. Mantención en coordinación con S75, ENEL y SFE Bermeja.	Riesgo no inherente a CCE, faenas en instalaciones de terreno	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 20:00	18-12-22 08:14	18-12-22 19:49			
202212230	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	1333 1350 1351	1333 1350 1351	1333 1350 1351	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	Reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en ringo.	Actividades: S75 Lagunillas. Levante de adición de equipos de los pafes A2, A3, A4, A5, A6, Barro ATRE, Barra 1 y Barra 2 154kV. Restricciones: Bloque a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Rings: B. Monofásico E1, 220V154kV Lagunillas a Línea 154kV Bocamina Coronel Lagunillas, C1 y Pafes Cent. Diag. DAD2 Lagunillas a Línea 154kV DAD3 Lagunillas a Barra 154 kV, Sección 1 Lagunillas a Barra 154 kV, Sección 2 Lagunillas a Línea 154kV Huaiqui-Lagunillas, C1. Temperatura de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:25	18-12-22 12:36		
202212240	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	1330 1331 1332	1330 1331 1332	1330 1331 1332	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	Reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en ringo.	Actividades: S75 Lagunillas. Levante de adición de equipos de los pafes A2, A3, A4, A5, A6, Barro ATRE, Barra 1 y Barra 2 154kV. Restricciones: Bloque a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Rings: B. Monofásico C1, 220V154kV Lagunillas a Línea 154kV Bocamina Coronel Lagunillas, C1 y Pafes Cent. Diag. DAD2 Lagunillas a Línea 154kV DAD3 Lagunillas a Barra 154 kV, Sección 1 Lagunillas a Barra 154 kV, Sección 2 Lagunillas a Línea 154kV Huaiqui-Lagunillas, C1. Temperatura de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:25	18-12-22 12:36		
202211193	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Interno	Programada	373	627	627	627	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	Mantención operacional de microtoma, a las SISE Píntufquen, Lhuenuo, Alcomen, y Manchigüe, Nancagua, Píntufquen, San Cruz y Paquiyay hacia la 1706kV San Fernando	Nivel de riesgo bajo, estos se encuentran planificados y supervigilados en tiempos de acuerdo a procedimientos internos de CSE Transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 07:30	18-12-22 07:31	18-12-22 07:34	18-12-22 07:36		
202210627	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1151	2172 2174 2175 2176 2177	2172 2174 2175 2176 2177	2172 2174 2175 2176 2177	Medición de mala a tierra	Sin limitación	Medición Mala a Tierra 169 KV Laguna Sca 418 CDF 051867	Riesgo bajo, Trabajo ya realiza con procedimiento respectivo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 07:30	18-12-22 18:00	18-12-22 09:52	18-12-22 17:01		
202212121	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Interno	Programada	280	428	428	428	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Decrección de la L7 Riquén-San Carlos por trabajos de mantenimiento correctivo por reconexiones retardadas en la línea el 20/12. Los consumos de S75 San Oroguro y Riquén serán respaldados desde SF Paríeta a través de microtoma y los consumos del T2 serán respaldados desde el Cta. Also será respaldado desde el T2 vía microtoma. El T2 de San Carlos quedará alimentado desde S75. Mantención en S600, todo mientras dura la descometación. Lo anterior se coordinado con las empresas involucradas: Chiqueta, Tren Central y CSE.	Riesgo alto, considera reemplazo de aislación.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 07:00	18-12-22 18:20	18-12-22 08:50	18-12-22 17:32		
202211700	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Decrección	Origen Interno	Programada	1298	2074	2074	2074	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	S75 Changos. Obra Sifonada de Aisladores equipo primario de 220 kV según siguiente detalle: 80110-1, Aisladores de pedestal, Cables aéreos volteo Barra 220 kV Sección N°1.	Actividades: S75 Lagunillas. Levante de adición de equipos de los pafes A2, A3, A4, A5, A6, Barro ATRE, Barra 1 y Barra 2 154kV. Restricciones: Bloque a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Rings: C1, 220V154kV Lagunillas a Línea 154kV Bocamina Coronel Lagunillas, C1 y Pafes Cent. Diag. DAD2 Lagunillas a Línea 154kV DAD3 Lagunillas a Barra 154 kV, Sección 1 Lagunillas a Barra 154 kV, Sección 2 Lagunillas a Línea 154kV Huaiqui-Lagunillas, C1. Temperatura de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 07:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:22	18-12-22 18:39		
2022112605	Línea	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Externo	Programada	1539	1218 1211 1212	1218 1211 1212	1218 1211 1212	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SDO1 846 por traslado de línea 66 kV Cherría - Chillán a ESTRUCTURA 04 - ESTRUCTURA 16 66KV C1. Se realizó descometación de tramo línea 66 kV Cherría - Tap Santa Clara. Se realizó previamente un cambio de alimentación a las SDE en Tiro y Tap Tiro. Riesgo en coordinación con las empresas involucradas las cuales quedarán tomadas desde Chillán para luego descometer la línea.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 06:30	18-12-22 20:33				
2022121293	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Interno	Programada	325	611	611	611	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizó mantenimiento preventivo a línea de 66kV Huaiqui. Licitaron se realizó instalación de grupo antibrillos y cambio de aislación. En S75 Licitaron los consumos serán trasladados hacia otras instalaciones del sector vía redes de MT. Se encuentra coordinado con Central Licitaron la descometación de la Barra de 66kV.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 00:00	18-12-22 07:00	18-12-22 02:24	18-12-22 06:19		
202211451	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Decrección	Origen Interno	Programada	1621	3842 4407 737 738 739	3842 4407 737 738 739	3842 4407 737 738 739	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	Decrección de L110 kV Agua Santa - La Píntufquen 1 para cerrar un tendón descometado 110 kV (BPR9-4) en estructura 34, mantendrá reserva para los trabajos en SF Agua Santa bajo el SF CDE 2022111442	Riesgo bajo, trabajo programado	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 00:00	18-12-22 03:30	18-12-22 00:28	18-12-22 02:10		
202212441	Línea	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Externo	Programada	1520	3554 3555	3554 3555	3554 3555	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	A solicitud de Realicó, según SDO1 22 por trabajos de conexión de fasees de línea 66kV C1.	Riesgo controlado por Realicó, empresa ejecutora de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 00:00	18-12-22 08:00				
202212444	Línea	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1520	3557	3557	3557	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	A solicitud de Realicó, según SDO1 22 por trabajos de conexión de fasees en Redeg a 66kV C1.	Riesgo controlado por Realicó, empresa ejecutora de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 00:00	18-12-22 08:00				

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09/01/2023 14:37:01

Estados: 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: 86

Total registros Línea: 22

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDB	Línea	IDL	Tamaño	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022100833	Línea	Rechazado	EGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	761	MAULE - TALLECA 66KV	573	ESTRUCTURA 14 - SAN MIGUEL 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitado	Realizar reemplazo de conductor entre la Estructura N°46 a la Estructura N°52. Se instaló cable helado conductor de alta temperatura	Bajo nivel de riesgo	Tiene relación con las solicitudes al CEN N°	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 00:00	18-12-22 09:00		
2022114950	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	771	AGUA SANTA - EST. 11 110KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitado	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - Miraflores C4 por cierre sin tensión del disyuntor 80981-4 en torre S4. Manobra necesaria por desconexión de barra 110KV en LT Agua Santa bajo SO 2022114949.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - Miraflores C4 por cierre sin tensión del disyuntor 80981-4 en torre S4. Manobra necesaria por desconexión de barra 110KV en LT Agua Santa bajo SO 2022114949.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 00:00	18-12-22 01:30	18-12-22 00:40	18-12-22 02:02	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-12-2022 09:18

Finalizado**Número:**

2022004627

Solicitante:

Felipe Puentes Chávez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1

Nombre : SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1

Fecha Perturbacion : 18-12-2022 07:42

Fecha Normaliza : 18-12-2022 12:00

Protección : Fase AB a 1.4 km desde S/E San Fernando

Interruptor : 52B4

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - SAN FERNANDO – EST. 2 66 kV C1 [En_Revision]

Nombre : SAN FERNANDO – EST. 2 66 kV C1 [En_Revision]

Fecha Perturbacion : 18-12-2022 07:42

Fecha Normaliza : 18-12-2022 12:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 2 – EST. 8A 66 kV C1 [En_Revision]

Nombre : EST. 2 – EST. 8A 66 kV C1 [En_Revision]

Fecha Perturbacion : 18-12-2022 07:42

Fecha Normaliza : 18-12-2022 12:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 8A – PLACILLA 66 kV C1 [En_Revision]

Nombre : EST. 8A – PLACILLA 66 kV C1 [En_Revision]

Fecha Perturbacion : 18-12-2022 07:42

Fecha Normaliza : 18-12-2022 12:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Placilla

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

se investiga

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:

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52B4 de S/E San Fernando afectando los consumos de SS/EE Placilla, Puquillay (STS), Nancagua, Paniahue, Canta Cruz (STS), Lihueimo, Marchigue y Alcones.

-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones y recuperación de consumos en coordinación con CDC CEN y STS.

-Hechos Sucuidos: De acuerdo a SD 2022111193 se encontraba transferido vía microcorte, de las SSEE Paniahue, Sta Cruz, Lihueimo, Alcones y Marchigüe hacia la LT66KV San Fernando Nancagua.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 29 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 62550

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 1

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 29 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 62550

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

18-12-2022 07:42








Fecha / Hora Estimada Retorno:


18-12-2022 12:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

18-12-2022 11:34

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Mantenimientos L66kV San Fernando-Placilla.zip (/informe_fallas/download_file/639efecaad651f028be991e3/Mantenimientos L66kV San Fernando-Placilla.zip)	05/01/2023 16:43:49
 IF 2022004627 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/639efecaad651f028be991e3/IF 2022004627 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	05/01/2023 16:44:40
 IF 2022004627 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf (/informe_fallas/download_file/639efecaad651f028be991e3/IF 2022004627 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf)	05/01/2023 16:44:48
 Eventos 52B4 SE San Fernando.zip (/informe_fallas/download_file/639efecaad651f028be991e3/Eventos 52B4 SE San Fernando.zip)	05/01/2023 16:45:00
 IF 2022004627 DF 52B4 SE San Fernando 18.12.2022 VF.pdf (/informe_fallas/download_file/639efecaad651f028be991e3/IF 2022004627 DF 52B4 SE San Fernando 18.12.2022 VF.pdf)	05/01/2023 17:22:13
 IF 2022004627 ANEXO III - PROBATORIOS y ANTECEDENTES.pdf (/informe_fallas/download_file/639efecaad651f028be991e3/IF 2022004627 ANEXO III - PROBATORIOS y ANTECEDENTES.pdf)	05/01/2023 17:22:53
 Antecedentes.zip (/informe_fallas/download_file/639efecaad651f028be991e3/Antecedentes.zip)	05/01/2023 17:23:10

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004627 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas /download_file/639efecaad651f028be991e3/IF 2022004627 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	05/01/2023 17:24:32

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-12-2022 11:55

Finalizado**Número:**

2022004631

Solicitante:

Cesar Aguila

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PUQUILLAY [En_Revision]

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - PUQUILLAY 66/13.2KV 12 MVA 1 [En_Revision]

Nombre : PUQUILLAY 66/13.2KV 12 MVA 1 [En_Revision]

Fecha Perturbacion : 18-12-2022 07:42

Fecha Normaliza : 18-12-2022 07:55

Protección : No aplica

Interruptor : No aplica

Consumo : 0

Comentario : Falla instalaciones CGE (52B4 S/E San Fernando)

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Nancagua

Santa Cruz

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Sin energía S/E Santa Cruz y S/E Puquillay por operación 52B4 S/E San Fernando propiedad de CGE.

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

-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentario
-Acciones Inmediatas: Sin comentario
-Hechos Sucidos: 07:42 Sin energía S/E Santa Cruz y S/E Puquillay por operación 52B4 S/E San Fernando propiedad de CGE. 07:43 Se informa a coordinador y CGE, 07:55 CGE energiza S/E Santa Cruz Y puquillay.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentario
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentario

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

18-12-2022 07:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

18-12-2022 07:55

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

18-12-2022 07:55

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	18 de diciembre 2022
Hora	07:42 hrs

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- ID 653 L66KV SAN FERNANDO - PLACILLA [LÍNEA]

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

- Tz (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- L66KV SAN FERNANDO – PLACILLA VANO 8 - 9

1.3. Causa origen de la falla:

Acortamiento de distancia, en vano estructuras N°8 y N°9 LT 66KV San Fernando-Placilla, entre los conductores de fases y árbol, producto de la dilatación del conductor dada la transferencia realizada por faenas programadas, donde se transfirió la carga del paño B1 de SE Portezuelo hacia el paño B4 de SE San Fernando por desconexión programada de L66kV Portezuelo-Marchigue según SD 2022111193, 2022105963 y 2022111190. No hubo daño a conductores de línea.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I.- Interna.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ARB1	Contacto de ganchos, ramas u otro tipo de vegetación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
6301	San Fernando

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6113	Pichidegua
6201	Pichilemu
6202	La Estrella
6203	Litueche
6204	Marchigue
6206	Paredones
6302	Chépica
6303	Chimbarongo
6304	Lolol
6305	Nancagua
6306	Palmilla
6307	Peralillo
6308	Placilla
6309	Pumanque
6310	Sta. Cruz

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

1.8. Reiteración.

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

0 fallas

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

0 falla

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

No aplica

1.9. Datos de la Empresa.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Placilla	Transformador N°1 66/13,2kV	Barra MT – 13,2kV	07:42hrs	08:21hrs
Puquillay	Transformador N°1 66/13,2kV	Barra MT – 13,2kV	07:42hrs	07:55hrs
Nancagua	Transformador N°1 66/13,2kV	Barra MT – 15kV	07:42hrs	07:55hrs
Paniahue	Transformador N°1 66/13,2kV	Barra MT – 15kV	07:42hrs	07:55hrs
Sta. Cruz	Transformador N°1 66/13,2kV	Barra MT – 13,2kV	07:42hrs	07:55hrs
Lihueimo	Transformador N°1 66/13,2kV	Barra MT – 13,2kV	07:42hrs	07:55hrs
Marchigue	Transformador N°1 66/13,2kV	Barra MT – 13,2kV	07:42hrs	07:55hrs
Marchigue	Transformador N°1 66/23kV	Barra MT – 23kV	07:42hrs	07:55hrs
Alcones	Transformador N°1 y N°2 66/23kV	Barra MT – 23kV	07:42hrs	07:55hrs

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627

FECHA DE FALLA:
18 de diciembre de 2022

INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

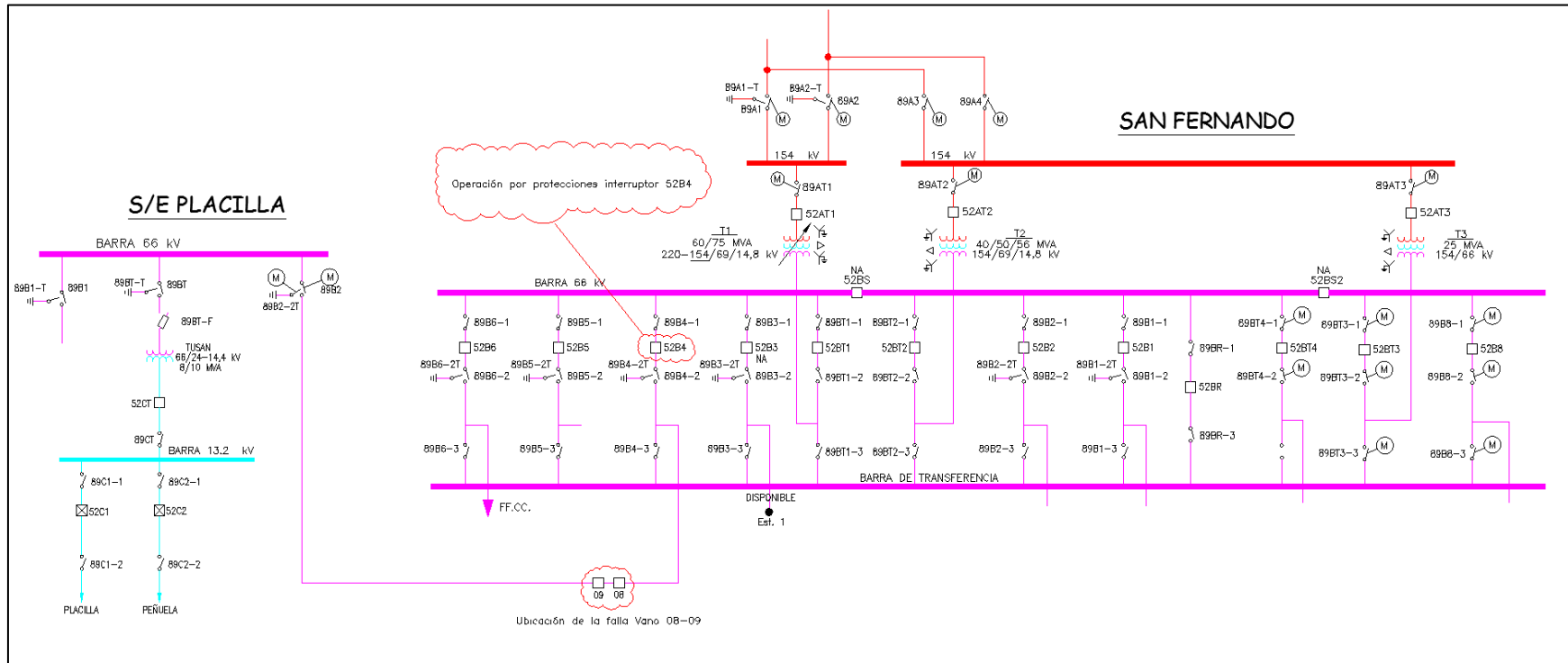


Figura 1.- Diagrama Unilineal Simplificado de ubicación de la falla y equipo operado.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

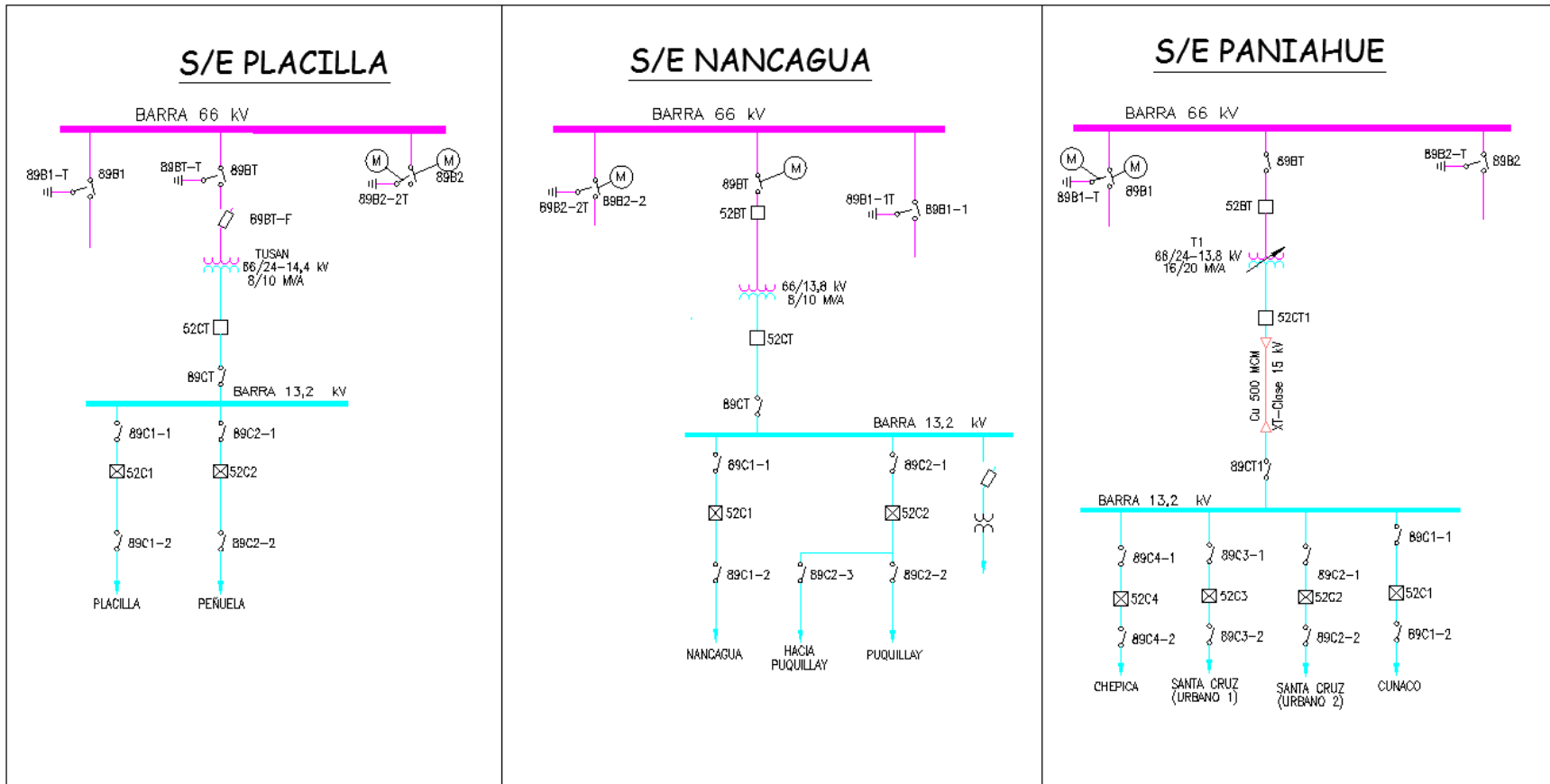


Figura 2.- Diagrama Unilineal Simplificado de instalaciones afectadas.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

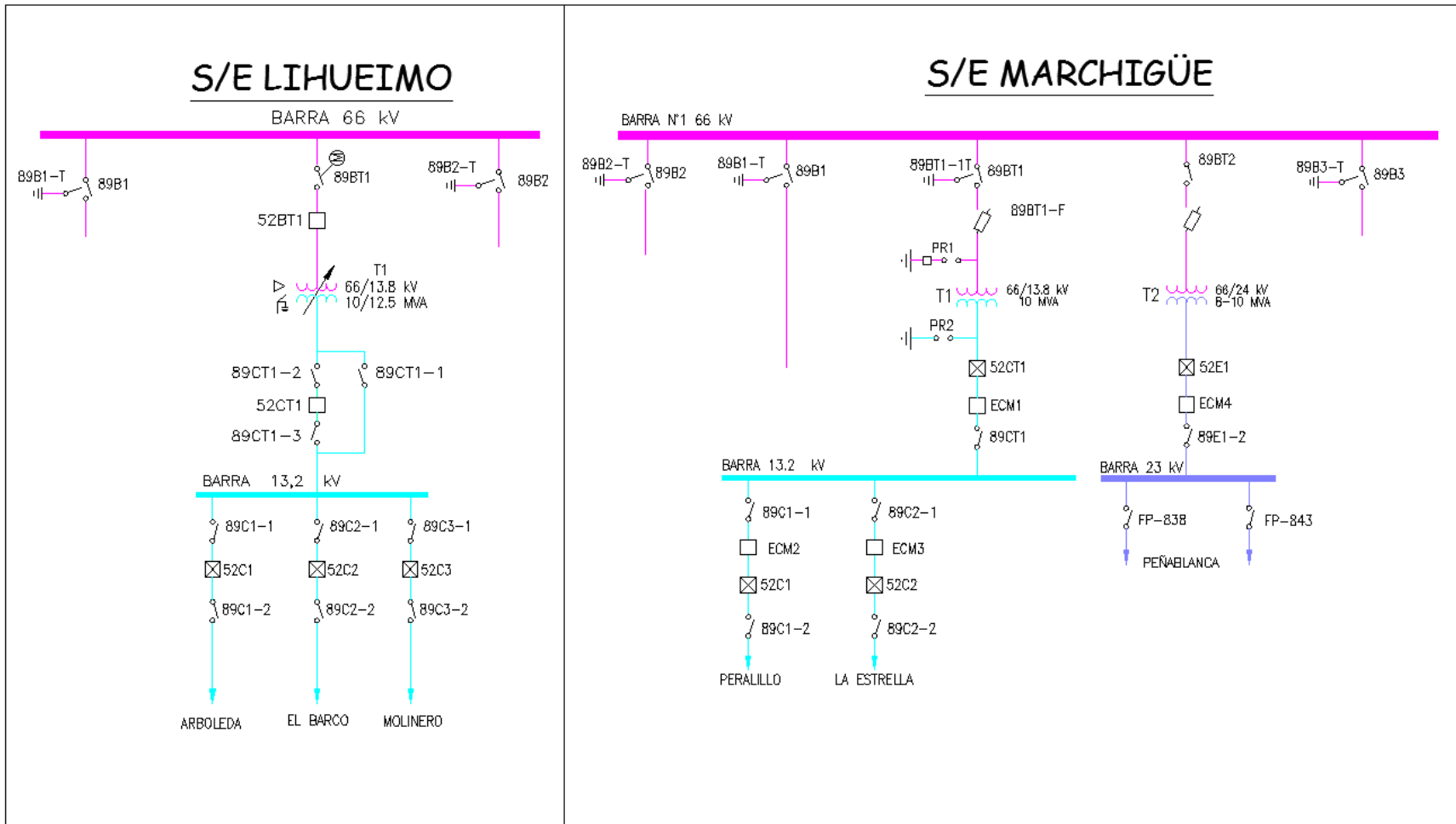


Figura 3.- Diagrama Unilineal Simplificado de instalaciones afectadas.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

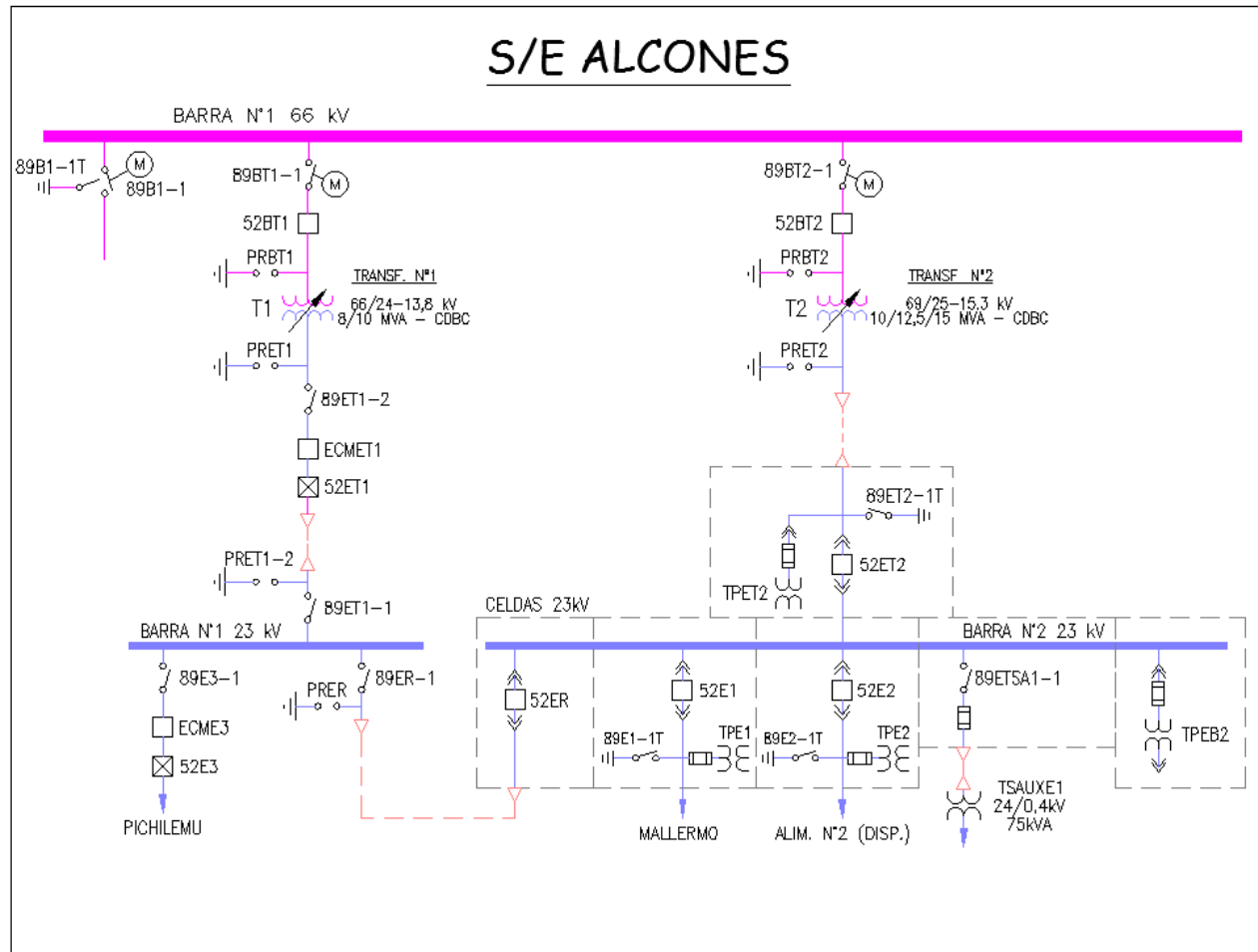


Figura 4.- Diagrama Unilineal Simplificado de instalaciones afectadas.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627

FECHA DE FALLA:
18 de diciembre de 2022

INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA

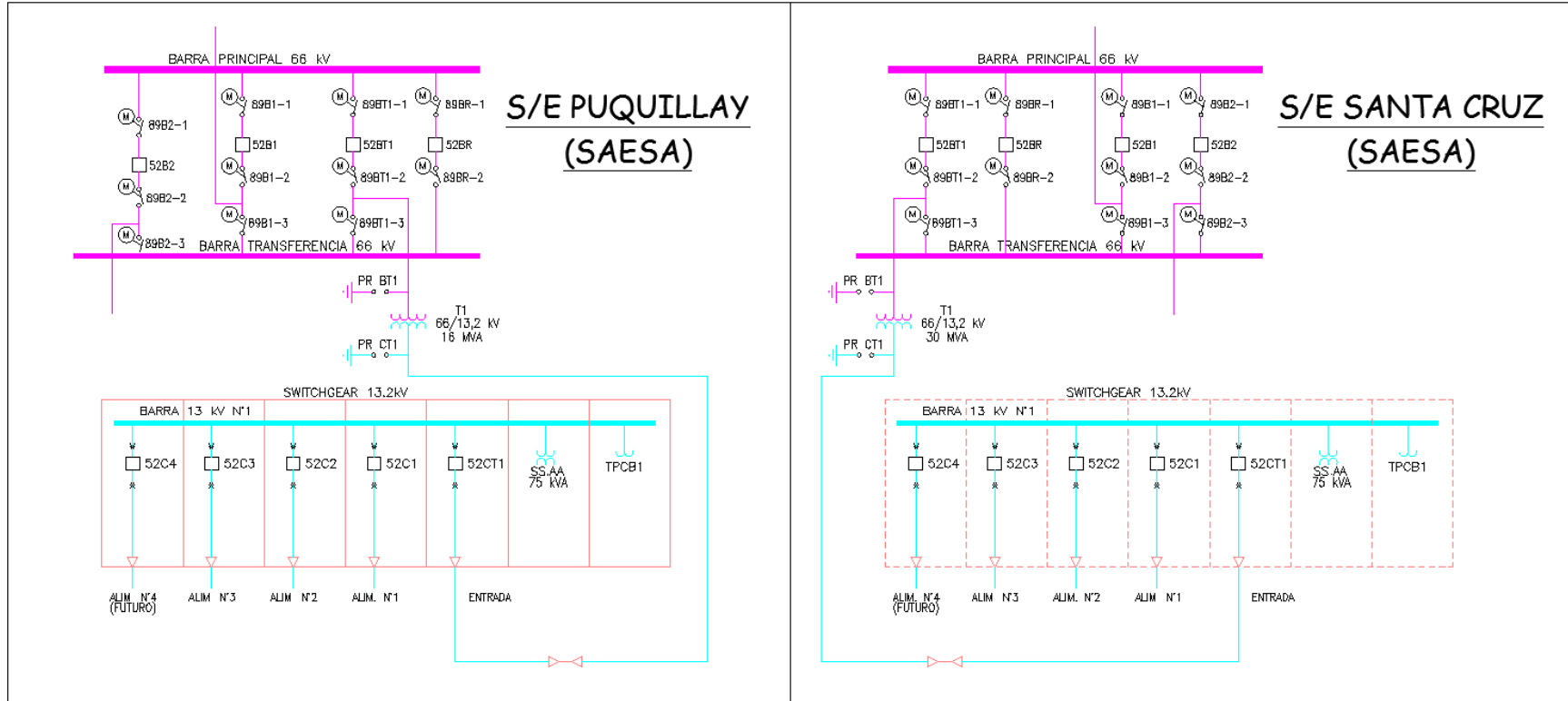


Figura 5.- Diagrama Unilineal Simplificado de instalaciones afectadas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Instalación	MW	Circuito	NEMA	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Placilla	Transformador N°1	1,20	Placilla	52C1	07:42	08:21	<i>Consumos pertenecientes a CGE Distribución</i>
		0,90	Peñuelas	52C2	07:42	08:21	
Nancagua	Transformador N°1	2,60	Nancagua	52C1	07:42	07:55	
		1,90	Puquillay	52C2	07:42	07:55	
Paniahue	Transformador N°1	1,80	Cunaco	52C1	07:42	07:55	
		1,76	Sta. Cruz 2	52C2	07:42	07:55	
		1,60	Sta. Cruz 1	52C3	07:42	07:55	
		2,60	Chépica	52C4	07:42	07:55	
Lihueimo	Transformador N°1	1,25	Arboleda	52C1	07:42	07:55	
		1,20	El Barco	52C2	07:42	07:55	
		2,10	Molineros	52C3	07:42	07:55	
Marchigue	Transformador N°1	0,96	Peralillo	52C1	07:42	07:55	
		1,00	La Estrella	52C2	07:42	07:55	
	Transformador N°2	1,55	Peñablanca	52E1	07:42	07:55	
Alcones	Transformador N°1	1,37	Pichilemu	52E3	07:42	07:55	
	Transformador N°2	2,31	Mallermo	52E1	07:42	07:55	
Puquillay	Transformador N°1	0	-	-	07:42	07:55	<i>Instalaciones de STS</i>
Sta. Cruz	Transformador N°1	0	-	-	07:42	07:55	
TOTAL		26,1					

ENS: 6,565 MWH.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
San Fernando	Apertura por protecciones del interruptor 52B4 SE San Fernando, afectando los consumos de Placilla, Puquillay (STS), Nancagua, Paniahue, Santa Cruz (STS), Lihueimo, Marchigue y Alcones	07:42
San Fernando	Revisión de protecciones, de acuerdo a distancia, la falla se ubica en tramo L66kV San Fernando-Placilla	07:50
Placilla	Se detecta pérdida de estado en desconectador 89B2 línea hacia SE San Fernando. No obstante, se envían órdenes remotas de apertura pero no se confirma estado por SCADA.	07:52
Puquillay (STS)	Apertura manual interruptor 52B1 línea hacia SE Placilla como maniobra de recuperación de suministro.	07:52
Portezuelo	Cierre manual interruptor 52B1. Se recuperan los consumos de SS/EE Puquillay (STS), Nancagua, Paniahue, Santa Cruz (STS), Lihueimo, Marchigue y Alcones).	07:55
Placilla	Se confirma en terreno, abierto desconectador motorizado 89B2 línea hacia SE San Fernando. Se pasa control a posición local	08:16
Puquillay (STS)	Cierre manual interruptor 52B1 (se recuperan los consumos de SE Placilla).	08:21
	Se detecta descarga entre fases entre las estructuras N°8-9 y árbol en LT 66kV San Fernando – Placilla producto de dilatación de conductor dada la transferencia de carga de paño B1 de SE Portezuelo hacia el paño B4 de SE San Fernando por desconexión programada de L66kV Portezuelo-Marchigue SD 2022111193, 2022105963 y 2022111190	09:58
San Fernando	Apertura manual desconectador 89B4 -2 lado línea hacia SE Placilla	10:05
San Fernando	Se confirma ausencia de tensión y cierre manual desconectador 89B4-2T.	10:09
Placilla	Se confirma ausencia de tensión y cierre manual desconectador 89B2-T.	10:11
L66 kV San Fernando - Placilla	CT Informa trabajos finalizados, personal y tierras retiradas en condiciones de normalizar.	11:20
Placilla	Apertura manual desconectador puesta a tierra 89B2-T	11:22
San Fernando	Apertura manual desconectador puesta a tierra 89B4-2T	11:22
San Fernando	Cierre manual desconectador 89B4 -2 lado línea hacia SE Placilla	11:32
San Fernando	Cierre manual interruptor 52B4, Energización en vacío de LT 66 kV San Fernando - Placilla	11:33
San Fernando	Apertura manual interruptor 52B4. Fin prueba de energización en vacío de la línea	11:36
Placilla	Cierre manual desconectador motorizado 89B2 en coordinación con STS. Se energiza L66kV San Fernando-Placilla en vacío desde Portezuelo	11:42
Maniobras normalización topología (Normalización de SE Placilla y SE Puquillay hacia paño B4 de SE San Fernando)		
Puquillay (STS)	Apertura manual interruptor 52B2, línea hacia SE Nancagua. Inicio microcorte SE Placilla y SE Puquillay STS	11:52
San Fernando	Cierre manual interruptor 52B4. Se normalizan las instalaciones hacia paño B4 de SE San Fernando. Fin de Microcorte a SE Placilla y SE Puquillay STS.	11:53
Maniobras normalización topología (Normalización de SE Nancagua hacia paño B4 de SE San Fernando)		
Santa Cruz (STS)	Apertura manual interruptor 52B2, línea hacia SE Paniahue. Inicio microcorte SE Paniahue y SE Nancagua.	12:17
Paniahue	Apertura manual desconectador 89B2, línea hacia SE Nancagua	12:18
Santa Cruz (STS)	Cierre manual interruptor 52B2. Fin de microcorte a SE Paniahue.	12:18
Puquillay (STS)	Cierre manual interruptor 52B2. Fin de microcorte a SE Nancagua quedando alimentada desde SE San Fernando. Se normaliza la topología de la zona	12:19

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	10:41:37.511	San Fernando	52B4	21 zona 1	Instantáneo	Fase A B

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE San Fernando – Paño B4 LT 66KV San Fernando – Paniahue

Protección de Distancia	LINEA 66 KV Línea Paniahue 52B4	
Relé	SEL-311C	
Z1	3.71 L 45.31°	
Z0	12.80 L 70.41°	
Longitud línea Km	36.20 Km	
TT/CC (relacion/razon)	600/5 120	
TT/PP (relacion/razon)	69000/115 - 600	
Características de Distancia	Fase Mho - Residual Mho + Cuadrilatera	
Angulo torque máximo	(Angulo de línea)	
K0	0,86 L 34.55°	
Zona 1 - Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	2.97 Ω sec / 0 seg
Zona 2 - Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	7.11 Ω sec / 0,4 seg
Zona 3 - Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	7.37 Ω sec / 0,8 seg
Zona 4 - Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	--
Zona 1 Cuadrilatera	X / R / tiempo	2.97 Ω sec / 10 Ω sec / instantaneo
Zona 2 Cuadrilatera	X / R / tiempo	7.11 Ω sec / 10 Ω sec / 0,4 seg
Zona 3 Cuadrilatera	X / R / tiempo	7.37 Ω sec / 10 Ω sec / 0,8 seg
Zona 4 Cuadrilatera	X / R / tiempo	--
Corriente supervisión	Fase	600 A primarios
	Residual	20 A primarios

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

Reconexión	10 seg
Reposición	10 seg
Protección de Respaldo Sobrecorriente	
FASE	
Control de Torque	
Pickup	2.33
Time dial	2
Curva	U3 (Muy Inversa)
Instantáneo 50P1	25 (Solo Sotf)
Instantáneo 50P2 (SOTF)	
RESIDUAL	
Control de Torque	
Pickup	0.33
Time dial	3,5
Curva	U3 (Muy Inversa)
Instantáneo	NO
OTROS AJUSTES	
TRIP	Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT
TRSOTF	M2P + Z2G + 50P2
SOTFD	10 seg.

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE San Fernando – Paño 52B4 LT San Fernando – Placilla 66kV.

7.3.1.1. Sistema 1

Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea San Fernando – Placilla.

- **Reporte Operación – SEL 311C .**

```

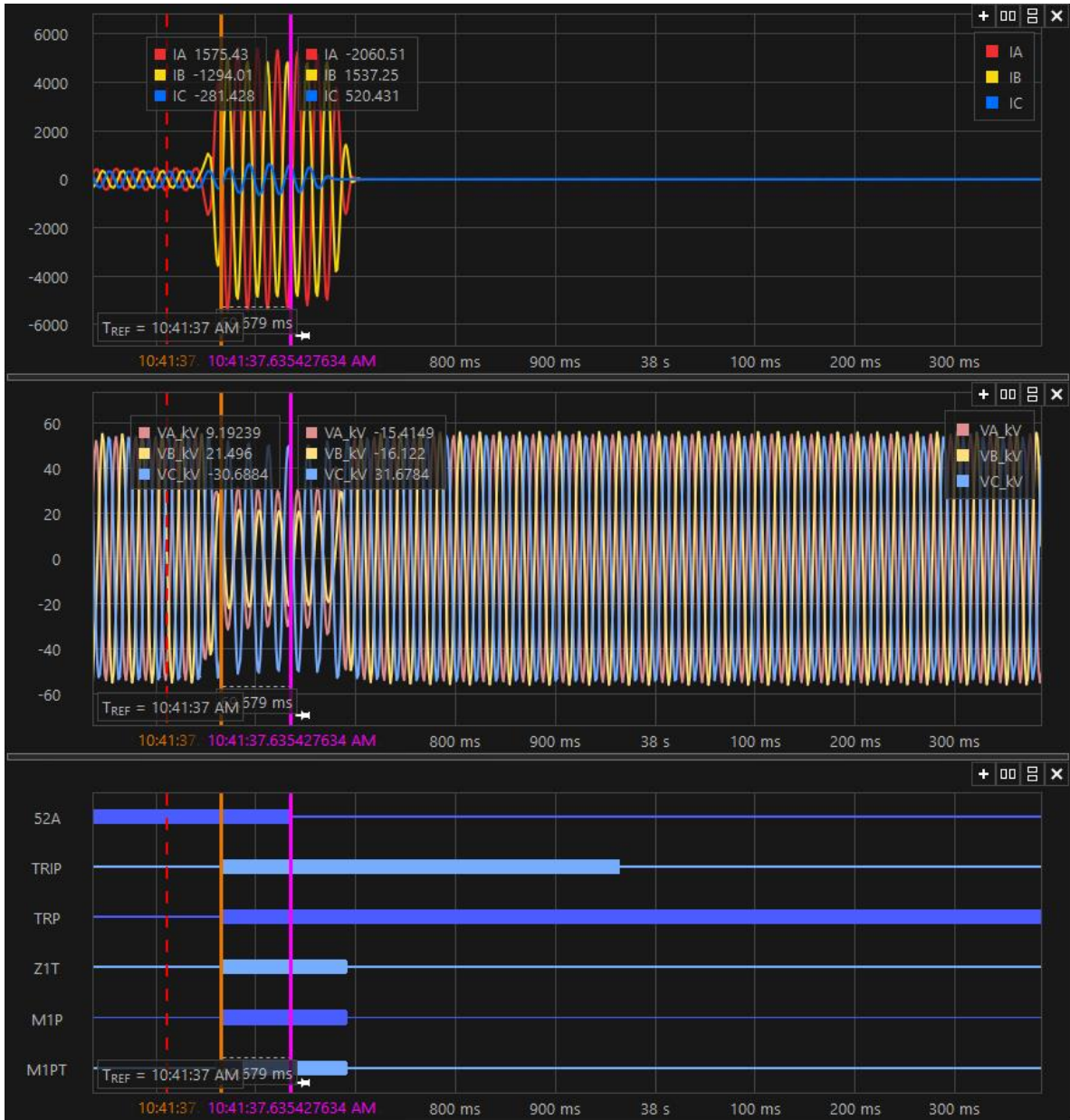
SE SN FDO LINEA PANIAHUE-RAPEL - PROT. DISTANCIA
Time: 12/18/2022 10:41:37.511000 AM
File: CEV_L60_1.CEV
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Event: AB T
Fault Location: 1.42
Frequency: 50.23 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
Targets: ZONE1
Shot: 0
Currents: IA:3886 IB:3485 IC:481 IP:0 IG:1 3I2:6011

```

Reporte de evento Relé **SEL 311C** de Paño 52B4 SE San Fernando.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

REGISTRO OSCILOGRAFICO DEL EVENTO.



Registro Oscilográfico Relé SEL 311C del Paño B4 SE San Fernando.

Del registro oscilográfico se aprecia la activación del elemento de protección en Zona 1 dando orden de apertura al Interruptor 52B4 de SE San Fernando.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS (SER)

PROT. DISTANCIA Date: 12/18/2022 Time: 11:04:35.949
SE SN FDO LINEA PANIAHUE-RAPEL

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

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
32	12/18/2022	10:35:21.158	51P	Deasserted
31	12/18/2022	10:35:21.168	51P	Asserted
30	12/18/2022	10:35:21.178	51P	Deasserted
29	12/18/2022	10:41:36.412	51P	Asserted
28	12/18/2022	10:41:36.501	51P	Deasserted
27	12/18/2022	10:41:36.835	51P	Asserted
26	12/18/2022	10:41:36.884	51P	Deasserted
25	12/18/2022	10:41:36.894	51P	Asserted
24	12/18/2022	10:41:37.506	51G	Asserted
23	12/18/2022	10:41:37.561	51G	Deasserted
22	12/18/2022	10:41:37.561	M3P	Asserted
21	12/18/2022	10:41:37.566	M2P	Asserted
20	12/18/2022	10:41:37.566	M1P	Asserted
19	12/18/2022	10:41:37.566	TRIP	Asserted
18	12/18/2022	10:41:37.566	OUT101	Asserted
17	12/18/2022	10:41:37.566	OUT103	Asserted
16	12/18/2022	10:41:37.566	OUT104	Asserted
15	12/18/2022	10:41:37.566	OUT202	Asserted
14	12/18/2022	10:41:37.566	OUT201	Asserted
13	12/18/2022	10:41:37.626	IN101	Deasserted
12	12/18/2022	10:41:37.636	52A	Deasserted
11	12/18/2022	10:41:37.690	M2P	Deasserted
10	12/18/2022	10:41:37.690	M1P	Deasserted
9	12/18/2022	10:41:37.695	M3P	Deasserted
8	12/18/2022	10:41:37.700	51P	Deasserted
7	12/18/2022	10:41:37.904	SOTFE	Asserted
6	12/18/2022	10:41:37.964	TRIP	Deasserted
5	12/18/2022	10:41:37.964	OUT101	Deasserted
4	12/18/2022	10:41:37.964	OUT103	Deasserted
3	12/18/2022	10:41:37.964	OUT104	Deasserted
2	12/18/2022	10:41:37.964	OUT202	Deasserted
1	12/18/2022	10:41:37.964	OUT201	Deasserted

En el registro secuencial de eventos se aprecia la activación de los elementos de protección de distancia en Zona 1 (Registro N°20) dando orden de trip al interruptor (Registro N°19), luego se confirma el estado abierto en el registro N°12.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

- 8.1.** Acciones Correctivas de Corto Plazo.
Se realizo actividades de Inspección a las instalaciones y despeje de la franja el 18-12-2022.
- 8.2.** Acciones correctivas de Largo Plazo
No aplica

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes aportados y a los registros oscilográficos analizados, se concluye una correcta operación de la protección correspondiente al paño B4 de SE San Fernando, por medio de su función de distancia en zona 1 (M1P), en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 07:42 horas del domingo 18 de diciembre de 2022, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE SA informa la desconexión forzada por protecciones de interruptor 52B4 de SE San Fernando asociado a la línea 66kV San Fernando – Paniahue, con una potencia desconectada de 26,1 MW.

Esta operación ocurre a posterior de las maniobras de microcorte en la zona en donde se transfiere la totalidad de los consumos de L66kV Portezuelo-San Fernando hacia SE San Fernando paño B4 por actividades de mantenimiento programadas en L66kV Portezuelo-Marchigue (SD 2022111193, 2022105963 y 2022111190)

Una vez informado el evento, se procede a la interrogación de las protecciones las cuales arrojan una distancia de falla a 1,42 km desde SE San Fernando, ubicándola en el tramo L66kV San Fernando - Placilla, dada esta información se realiza la desconexión de este tramo de línea y se coordina con CEN y con apoyo de STS, se realiza la recuperación de la totalidad de los consumos afectados desde SE Portezuelo desde el paño B1.

Recuperados los consumos, se dirige el personal a revisar las instalaciones detectando descargas por acortamiento de distancia entre las estructuras N°8 y N°9 entre conductor y árbol producto a la dilatación del conductor ante la transferencia realizada por faenas programadas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

Se procede con el despeje de la franja y se revisan las instalaciones descartando daño al conductor con lo cual se procede con la normalización de la topología de la zona mediante maniobras de microcorte con apoyo de STS.

La topología de la zona queda normalizada a eso de las 12.19hrs quedando como límite de zona el desconector 89B2 de SE Paniahue.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

11. ANEXOS.

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

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

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

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de Diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B4 SE SAN FERNANDO	

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

1.1. SE San Fernando – Paño 52B4.

Sistema 1

Relé SEL 587 Marca Schweitzer

```

Group 1
Group Settings:
RID =PROT. DISTANCIA          TID =SE SN FDO LINEA PANIAHUE-RAPEL
CTR = 120
CTRP = 120          PTR = 600.00      PTRS = 600.00
APP = 311C
Z1MAG = 2.01        Z1ANG = 54.85
Z0MAG = 7.56        Z0ANG = 70.97      LL = 20.73
E21P = 3            E21MG = 3          E21XG = 3
E50P = 2            E50G = 1           E50Q = N
E51P = Y            E51G = Y           E51Q = N
E32 = AUTO          E00S = N           ELOAD = N          ESOTF = Y
EVOLT = N            E25 = N            E81 = N            EFLOC = Y
ELOP = Y             ECOMM = N          E79 = 1            EZ1EXT= N
ECCVT = Y            ESV = 16           ELAT = 16          EDP = 16
EDEM = THM          EADVS = Y
Z1P = 1.61          Z2P = 2.41         Z3P = 6.00
50PP1 = 5.00        50PP2 = 5.00       50PP3 = 5.00
Z1MG = 1.61         Z2MG = 2.41        Z3MG = 6.00
XG1 = 1.41          XG2 = 2.41         XG3 = 6.00
RG1 = 5.00          RG2 = 7.00         RG3 = 10.00
XGPOL = I2          TANG = -25.0
50L1 = 5.00         50L2 = 5.00        50L3 = 5.00
50GZ1 = 0.50        50GZ2 = 0.50       50GZ3 = 0.50
k0M1 = 0.860        k0A1 = 34.55
k0M = 0.860         k0A = 34.55
Z1PD = 0.00         Z2PD = 20.00       Z3PD = 90.00
Z1GD = 0.00         Z2GD = 20.00       Z3GD = 90.00
Z1D = 0.00          Z2D = 20.00        Z3D = 90.00
50P1P = OFF         50P2P = 78.00
67P1D = 0.00        67P2D = 0.00
50G1P = 16.67
67G1D = 35.00
51PP = 2.33         51PC = U4          51PTD = 8.00      51PRS = N
51GP = 0.33         51GC = C4          51GTD = 0.22      51GRS = N
DIR3 = F            DIR4 = F
ORDER = QV
79OI1 = 500.00
79RSD = 500.00      79RSLD= 500.00    79CLSD= OFF
CLOEND= 500.00     52AEND= 10.00     SOTFD = 500.00
DMTC = 15           PDEMP = OFF        GDEMP = OFF        QDEMP = OFF
TDURD = 20.00      CFD = 500.00       3POD = 0.00
OPO = 52            50LP = 0.25
SV1PU = 0.00        SV1DO = 20.00     SV2PU = 0.00       SV2DO = 20.00
SV3PU = 0.00        SV3DO = 0.00     SV4PU = 0.00       SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00        SV5DO = 0.00     SV6PU = 0.00       SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00        SV7DO = 0.00     SV8PU = 0.00       SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00        SV9DO = 0.00     SV10PU= 0.00       SV10DO= 0.00
SV11PU= 0.00       SV11DO= 0.00     SV12PU= 0.00       SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00       SV13DO= 0.00     SV14PU= 0.00       SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00       SV15DO= 0.00     SV16PU= 0.00       SV16DO= 0.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR =Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT + 67G1T
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P2
  
```

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de Diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B4 SE SAN FERNANDO	

```

DTT      =0
ULTR     =!52A
52A      =IN101
CL       =0
ULCL     =TRIP
79RI     =TRIP
79RIS    =IN102 * LT1
79DTL    =!(IN102 * LT1)
79DLS    =0
79SKP    =0
79STL    =0
79BRS    =0
79SEQ    =0
79CLS    =1
SET1     =/RB1
RST1     =/RB2
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
67G1TC=32GF
51PTC   =1
51GTC   =32GF
SV1     =OC
SV2     =CC
SV3     =IN102 * LT1
SV4     =0
SV5     =0
SV6     =0
SV7     =0
SV8     =0
SV9     =0
SV10    =0
SV11    =0
SV12    =0
SV13    =0

```

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de Diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B4 SE SAN FERNANDO	

```

SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
OUT101=TRIP + IN103 * SV1T
OUT102=CLOSE + IN103 * SV2T
OUT103=TRIP
OUT104=TRIP
OUT105=0
OUT106=0
OUT107=SV3
OUT201=TRIP
OUT202=TRIP
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=0
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =IN101
DP4 =IN102
DP5 =IN103
DP6 =79RS
DP7 =0
DP8 =0
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 =/M2P + /M3P + /Z2G + /Z3G + /51P + /51G + /LOP + \LOP + /52A + \52A
FAULT =0
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR = 1800.00      NFREQ = 50          PHROT = ABC
DATE_F= MDY       FP_TO = 15.00      SCROLD= 5
LER = 60          PRE = 10           DCLOP = OFF        DCHIP = OFF
IN101D= 0.00      IN102D= 0.00      IN103D= 0.00      IN104D= 0.00
IN105D= 0.00      IN106D= 0.00
IN201D= 0.00      IN202D= 0.00      IN203D= 0.00      IN204D= 0.00
IN205D= 0.00      IN206D= 0.00      IN207D= 0.00      IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU = N

```

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: **05 de enero de 2023**
EMPRESA: CGE TRANSMISION SA

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ARB1 CONTACTO DE GANCHOS, RAMAS U OTRO TIPO DE VEGETACIÓN.
INSTALACION_ID	ID 653 L66KV SAN FERNANDO - PLACILLA [LÍNEA]
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	L66KV SAN FERNANDO - PLACILLA
PUNTO DE FALLA N°	L66KV SAN FERNANDO – PLACILLA ENTRE ESTRUCTURAS 8 Y 9
DISPOSITIVO OPERADO	INTERRUPTOR 52B4 SE SAN FERNANDO
COMUNAS AFECTADAS	-
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	-
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	18 de Diciembre 2022 07:42hrs
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	18 de Diciembre 2022 08:21hrs

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 07:42 horas del domingo 18 de diciembre de 2022, se produce la desconexión forzada por protecciones de interruptor 52B4 de SE San Fernando asociado a la línea 66kV San Fernando – Paniahue, con una potencia desconectada de 26,1 MW.

Esta operación ocurre a posterior de las maniobras de microcorte en la zona en donde se transfiere la totalidad de los consumos de L66kV Portezuelo-San Fernando hacia SE San Fernando paño B4 por actividades de mantenimiento programadas en L66kV Portezuelo-Marchigue (SD 2022111193, 2022105963 y 2022111190)

Una vez informado el evento, y revisadas las protecciones las que indican que la falla se encuentra a 1,42 km desde SE San Fernando, se realiza la inspección de las instalaciones detectando descargas por acortamiento de distancia entre las estructuras N° 8 y N°9 entre conductor y árbol producto a la dilatación del conductor ante la transferencia realizada por faenas programadas.

Una vez realizado el despeje de las instalaciones, se procede con la energización de la línea y normalización de la topología.

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

No aplica.

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

No aplica.

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

No aplica.



ANEXO III
INFORME DE FALLA
PROBATORIAS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

PROBATORIOS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	



Imagen N°1, Especie con indicios de descarga en sus puntas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	



Imagen N°2, Se detectan leves descargas en conductor L66kV San Fernando – Placilla vano 8-9.

Nota, la imagen no se puede registrar con estampa dado que las aplicaciones no permiten este tipo de acercamiento

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	



Imagen N°3, Trabajos de despeje finalizados

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	



Imagen N°4, Trabajos de despeje finalizados





INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

ANTECEDENTES

1) Podas y mantenencias realizadas (24 meses móvil) en la zona específica donde se produce el contacto con los conductores. (Incluir Registro Fotográfico con fecha y hora)

Se adjunta carpeta con la siguiente información:

Nombre

-  1 Podas y despeje de franja
-  2 Mantenimientos preventivos
-  3 Inspección termográfica
-  4 Inspección pedestre

2) Existía alguna mención en los informes de mantenimiento periódicos acerca de árboles que pudieran significar riesgos en ese tramo de la línea.

Se adjunta informe “FH-T-L000000021895, L66kV San Fernando - Placilla Est 8.pdf” donde se observa hallazgo de la inspección pedestre de la línea, en el que se indica la existencia especie arbórea en cercanía a la línea a una distancia de 1,5 mts.

La atención de este punto de acuerdo con las políticas de mantenimiento se atendería de manera planificada y estaba agendada para el 29.12.2022 por medio de SD N°2022113814 ingresada previa a la desconexión forzada.

2022113814	Ejecución Exitosa	Programada	Línea	<p>Línea</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV - ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SCCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Se realizara trabajos de poda y roce ➤ Desc. Nivel Riesgo: bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno ➤ Comentarios Adicionales: Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV San Fernando - Placilla, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, como también precaución de no reconectar 52B1 de SE Puquillay Sin consumos afectados. 	29-12-2022 08:30	29-12-2022 18:00
					Fecha Efectiva Inicio 29-12-2022 08:47	Fecha Efectiva Fin 29-12-2022 20:13



ANEXO V
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004627	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV SAN FERNANDO – PLACILLA	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

18-12-2022 07:41:38	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_ABIERTO_52B4	COS	Abierto	SFernand_66_ST_Abierto_52B4
18-12-2022 07:55:04	[SCADA_RA]	PORTEZU_66_E_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Portezuelo_66_ST_Cerrado_52B1
18-12-2022 10:04:52	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_ABIERTO_89B4_2	COS	Abierto	SFernand_66_ST_Abierto_89B4_2
18-12-2022 10:08:30	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_CERRADO_89B4_2T	COS	Cerrado	SFernand_66_ST_Cerrado_89B4_2T
18-12-2022 11:21:39	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_ABIERTO_89B4_2T	COS	Abierto	SFernand_66_ST_Abierto_89B4_2T
18-12-2022 11:31:42	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_CERRADO_89B4_2	COS	Cerrado	SFernand_66_ST_Cerrado_89B4_2
18-12-2022 11:33:13	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_CERRADO_52B4	COS	Cerrado	SFernand_66_ST_Cerrado_52B4
18-12-2022 11:35:52	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_ABIERTO_52B4	COS	Abierto	SFernand_66_ST_Abierto_52B4
18-12-2022 11:52:30	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_CERRADO_52B4	COS	Cerrado	SFernand_66_ST_Cerrado_52B4
18-12-2022 12:18:05	[SCADA_SF]	PANI_B2_89B2_ST_ABI	CFN	ABIERTO	89B2 ABIERTO

Nota 1: CGE Transmisión SA no posee información sobre la estampa de tiempo de los equipos asociados a SE Puquillay y SE Sta Cruz dado que estas instalaciones son de propiedad de STS

Nota 2: Los registros de estampa de SE Placilla no se disponen por existir perdida de comunicación con equipos de 66kV

Formulario de Hallazgo [FH-T-L00000021895]

Datos Generales

Información de Cabecera

N° de OC: 41775736

N° de Aviso de Hallazgo: [Sin valor]

N° de Aviso Inspección: 20040043169

N° de Poste: nv

N° Equipo SAP: [Sin valor]

N° Estructura: 8

Zona / Instalación:

· Colchagua- LT 66 kV San Fernando - Placilla

Hallazgo

Descripción

Hallazgo:

· Postes y/o Torres- Poda

Descripción: arboles bajo linea a 1,5 metro

Ubicación: -70.9926800429821;-34.596592482773836

Evidencia Fotográfica:



Poda requerida [metros]: 30

Prioridad de Mantenimiento:

· Planificada

Validación

Validación en Terreno

Nombre Empresa Contratista: serbrip

Nombre Inspector: bastian henriquez

Validación Supervisión EECC

Nombre Supervisor EECC: [Sin valor]