Estudio para análisis de falla EAF 497/2022

"Desconexión forzada de la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé"

Fecha de Emisión: 17-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	26/12/2022
Hora	16:29
Consumos desconectados (MW)	7.00
Demanda previa del sistema (MW)	9500.6
Porcentaje de desconexión	0.074 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	LT 66 kV Los Maquis - Hualañé / LT162CI1TR04----T058
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 Arístides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco 5561, Piso 16, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	LT 66 kV Los Maquis - Hualañé / LT162CI1TR04----T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco 5561, Piso 16, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Los Maquis – Hualañé por operación de su protección de distancia residual ante la existencia de un cortocircuito monofásico, debido a la pérdida de aislación ocasionada por el contacto de objeto llevado por el viento hacia la estructura N°102.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

La empresa CGE Transmisión S.A. remitió los siguientes probatorios asociados al Fenómeno Físico determinado por el Coordinador, de acuerdo con lo establecido en la Resolución Exenta 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC):

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

Sin perjuicio de lo anterior, la empresa CGE Transmisión S.A. no remitió los siguientes antecedentes probatorios asociados al Fenómeno Físico determinado por el Coordinador, de acuerdo con lo establecido en la Resolución Exenta 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC):

- Informe público y conocido que acredite condición del viento.
- Especificar tipo de elemento arrastrado por el viento hacia los conductores.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 6 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 053_2021	Falla en línea 66 kV Parral - San Carlos	18-02-2021	La empresa CGE S.A. señala: Luego de determinar la causa de la falla en la línea, se destina inmediatamente recursos para retirar material vegetal sobre la línea.	La empresa CGE S.A. señala: No aplica.
EAF 158_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	08-06-2021	CGE S.A. indica que realizó la reparación del Line Post dañado y del conductor cortado en la estructura N°94 de la línea 66 kV Victoria - Traiguén.	CGE S.A. indica que no aplica señalar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 169_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-06-2021	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita a STS configurar sus redes MT para ingresar generación local tanto de CGE como de STS, recuperando el 91% del total de consumos de S/E Curacautín a las 12:14 hrs.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 215_2021	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E Penco	16-08-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 230_2021	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1	21-08-2021	CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: Se realizará modificación en los registros SER para que no se produzca la sobre escritura de eventos en el relé SEL 311C del paño B7 de S/E Horcones. Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	CGE S.A. indica que no aplica ejecutar acciones correctivas a largo plazo. Frontel S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 237_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	21-08-2021	El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS para recuperar consumos de alimentador 52C3. Generación conectada a partir de las 19:21 hrs. Generación Auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín es conectada a las 19:28 horas (Consumos circuito 52C2). A las 20:00 hrs ya se encontraban recuperados el 92% de los clientes de S/E Curacautín.	No aplica.
EAF 255_2021	Falla en línea 66 kV San Fernando - Teno	03-09-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 268_2021	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	11-09-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 271_2021	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°1	11-09-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 294_2021	Falla en línea 66 kV Coronel - Andalicán N°1	01-10-2021	CGE S.A. señala que no aplica debido a que la falla ocurre debido a un caso fortuito provocado por condiciones climáticas.	CGE S.A. señala que no aplica debido a que la falla ocurre debido a un caso fortuito provocado por condiciones climáticas.
EAF 307_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	13-10-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 333_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	03-11-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 015_2022	Falla en línea 110 kV Quillota - Marbella	17-01-2022	La empresa CGE Transmisión S.A señala: Se realiza el retiro inmediato de elemento encontrado sobre los conductores de la línea 110 kV Quillota - Marbella. Se procede con la revisión del transformador T3 de S/E Quillota, análisis de aceite y pruebas eléctricas.	La empresa CGE Transmisión S.A señala que no hay.
EAF 033_2022	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	01-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El día martes 01-02-2022, se retira paja atrapada en cadena de aislación de estructura N°67 por medio de pértiga aislada. El día miércoles 02-02-2022, se procede a reemplazar el tramo de conductor de Cu N°2 AWG dañado y a reemplazar el Linepost dañado por descarga a tierra, en la estructura N°62".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
EAF 061_2022	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	21-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 068_2022	Falla en línea 66 kV San Fernando - Teno	22-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: revisión de la línea 66 kV San Fernando - Chimbarongo. Retiro del elemento en la línea. Reemplazo del aislador con descarga.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 163_2022	Falla en línea 66 kV El Peumo - Santa Rosa	26-04-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 207_2022	Desconexión forzada de barra 13.8 kV de S/E Tomé	29-05-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza el reemplazo del transformador de SSAA de S/E Tome."	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 237_2022	Falla en línea 66 kV Las Cabras - El Manzano	23-06-2022	No aplica.	No aplica.
EAF 248_2022	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	02-07-2022	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 261_2022	Desconexión de línea 66 kV Las Cabras - El Manzano	09-07-2022	CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.	CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.
EAF 332_2022	Falla en línea 66 kV Ejército - Coronel N°2	16-08-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: Se realizó la reparación de la línea cortada el día 21-08-2022. La empresa BO Paper Bio-Bio S.A. indicó: Revisión de protecciones, recuperación de los consumos en coordinación con CGE.	Las empresas CCGE Transmisión S.A. y BO Paper Bio-Bio S.A. no indican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 382_2022	Falla en línea 66 kV Loncoche - Villarrica N°2	17-10-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios de Análisis de Falla EAF 210_2022, EAF 235_2022, EAF 236_2022 y EAF 300_2022.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

La instalación afectada corresponde a la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé, la cual tiene una longitud de 45.14 km, cuenta con un conductor del tipo CU 2AWG, una capacidad de 71.65 MVA (a 25°C con sol y tensión nominal) y fue puesta en servicio en el año 1964, de acuerdo con la información técnica disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa CGE Transmisión S.A. no envía los mantenimientos realizados 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

Caso fortuito o fuerza mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

07302: Hualañé.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (28-12-2022)	Informe de 5 días (03-01-2023)
Celulosa Arauco y Constitución S.A.	26-12-2022	04-01-2023
CGE Transmisión S.A.	26-12-2022	13-01-2023
Compañía General de Electricidad S.A.	28-12-2022	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.
66 kV Los Maquis - Hualañé	ST Zonal	Los Maquis – Villa Prat	16:29	18:24
66 kV Los Maquis - Hualañé	ST Zonal	Villa Prat – Parronal	16:29	18:26
66 kV Los Maquis - Hualañé	ST Zonal	Parronal – Hualañé	16:29	18:26
S/E Licantén	ST Dedicado	Transformador 66/13.8 kV N°3	16:29	18:37

- Horarios de acuerdo con lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Licantén	Vichuquén / E1	Curepto, San Rafael, Hualañé, Licantén, Rauco, Sagrada Familia, Vichuquén, Pichilemu, Paredones, Lolol, Pumanque (*)	1.35	0.014	No informado	16:29	18:28	17:37
Parronal	Los Coipos / CT		0.70	0.007	No informado	16:29	18:26	18:26
Hualañé	Barandica / C1		0.60	0.006	No informado	16:29	18:26	18:26
Hualañé	Docamávida / C2		0.40	0.004	No informado	16:29	18:26	18:26
Villa Prat	Peteroa / CT		0.24	0.003	No informado	16:29	18:24	18:27
Ranguilí	Paredones / C1		0.45	0.005	No informado	16:29	18:28	18:28
Ranguilí	Patacón / C2		0.40	0.004	No informado	16:29	18:28	18:28
Licantén	Paraguay / C2		0.63	0.007	No informado	16:29	18:28	18:28
Licantén	Iloca / C4		2.23	0.023	No informado	16:29	18:28	18:28

Total: 7.00 MW **0.074 %**

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

(*) La empresa CGE Transmisión S.A. informa el total de comunas afectadas, pero no detalla las comunas afectadas por alimentador.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Licantén	Vichuquén / E1	CGE	Regulado	1.35	1.98	1.13	1.53
Parronal	Los Coipos / CT	CGE	Regulado	0.70	1.95	1.95	1.37
Hualañé	Barandica / C1	CGE	Regulado	0.60	1.95	1.95	1.17
Hualañé	Docamávida / C2	CGE	Regulado	0.40	1.95	1.95	0.78
Villa Prat	Peteroa / CT	CGE	Regulado	0.24	1.92	1.97	0.47
Ranguilí	Paredones / C1	CGE	Regulado	0.45	1.98	1.98	0.89
Ranguilí	Patacón / C2	CGE	Regulado	0.40	1.98	1.98	0.79
Licantén	Paraguay / C2	CGE	Regulado	0.63	1.98	1.98	1.25
Licantén	Iloca / C4	CGE	Regulado	2.23	1.98	1.98	4.42

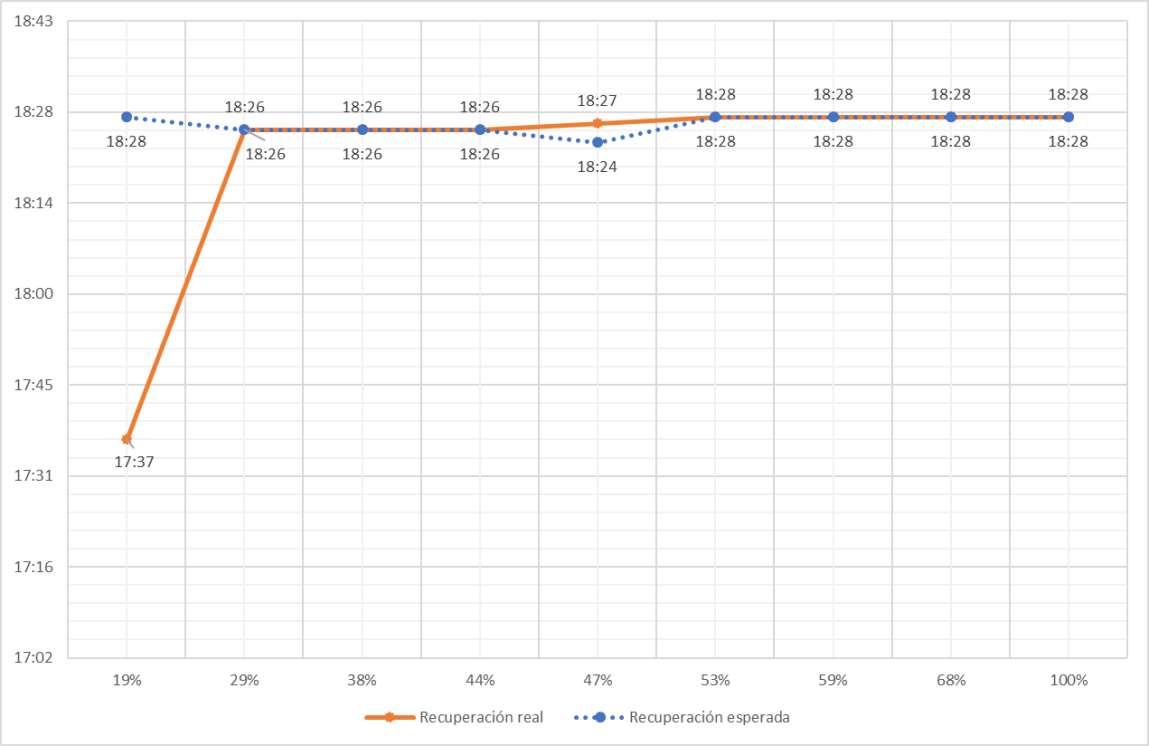
Clientes Regulados : 12.67 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 12.67 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observan diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar el primer 19% de los consumos afectados, las cuales responden a transferencias de consumos a través de redes de media tensión y generación local.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.60	1.98	2.82
Último 20 %	1.40	1.98	0.71
100 % Total	7.00	1.98	3.53

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9500.6 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3), El Toro (U4), Hornitos (CTH), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Nueva Renca y Quintero (U2).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 26 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 26 de diciembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 26 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

<u>Otros antecedentes presentados por CGE Transmisión S.A.</u>

"A las 16:29 hrs del lunes 26 de diciembre del 2022, se produce la apertura del interruptor 52B4 de S/E Los Maquis afectando los consumos de las SS/EE Villa Prat, Parronal, Hualañé, Ranguilí y Licantén.

Luego de haber despejado el punto de la falla se recupera el servicio a las 18:26 hrs con el cierre del interruptor 52B4 de la Línea 66kv Los Maquis-Hualañé, normalizándose los consumos de las SS/EE Villa Prat, Parronal, Hualañé. A las 18:28 hrs normalizando las SSEE Ranguilí y Licantén.

La falla fue de naturaleza transitoria, la cual se presume se generó por la caída de objeto sobre la línea, la cual habría provocado una descarga en base de line post, correspondiente a la estructura N°102 de la LT. Los Maquis-Hualañé.

Cabe señalar que durante la inspección pedestre se determina el punto de falla, sin encontrar elemento que pudiese haber provocado el evento.

Cabe destacar que elemento de aislación de encontraba limpio, con evidencia de descarga, pero sin daños que impidiesen la energización de la línea."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

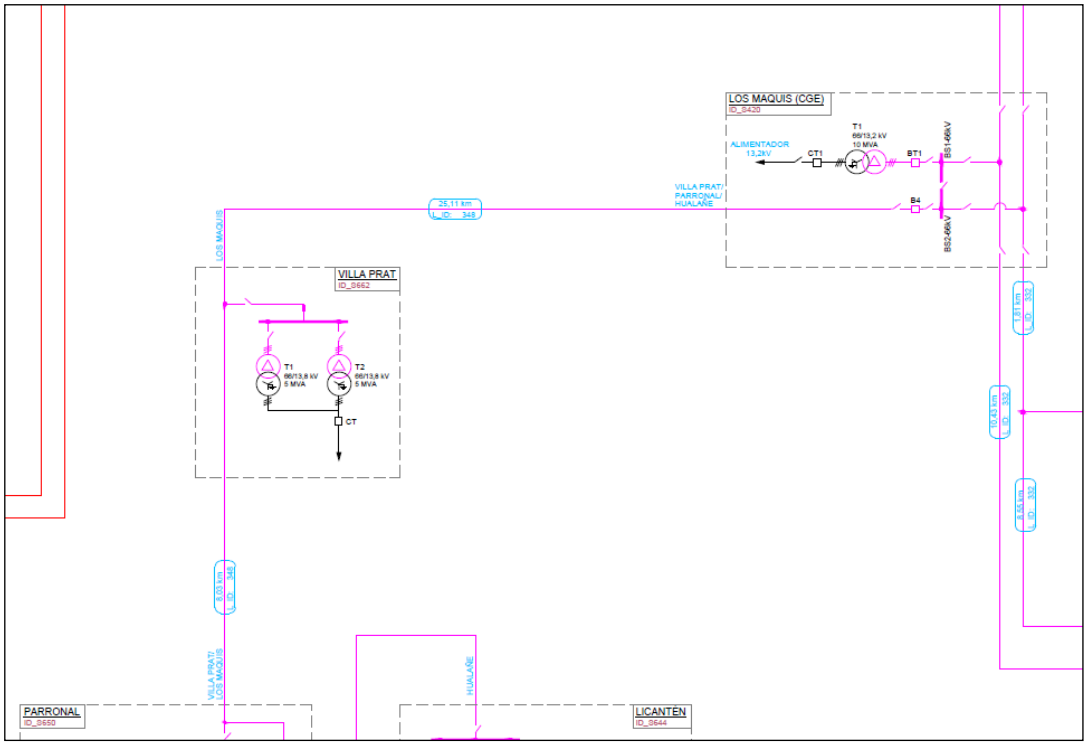
Las empresas Celulosa Arauco y Constitución S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas a corto plazo.

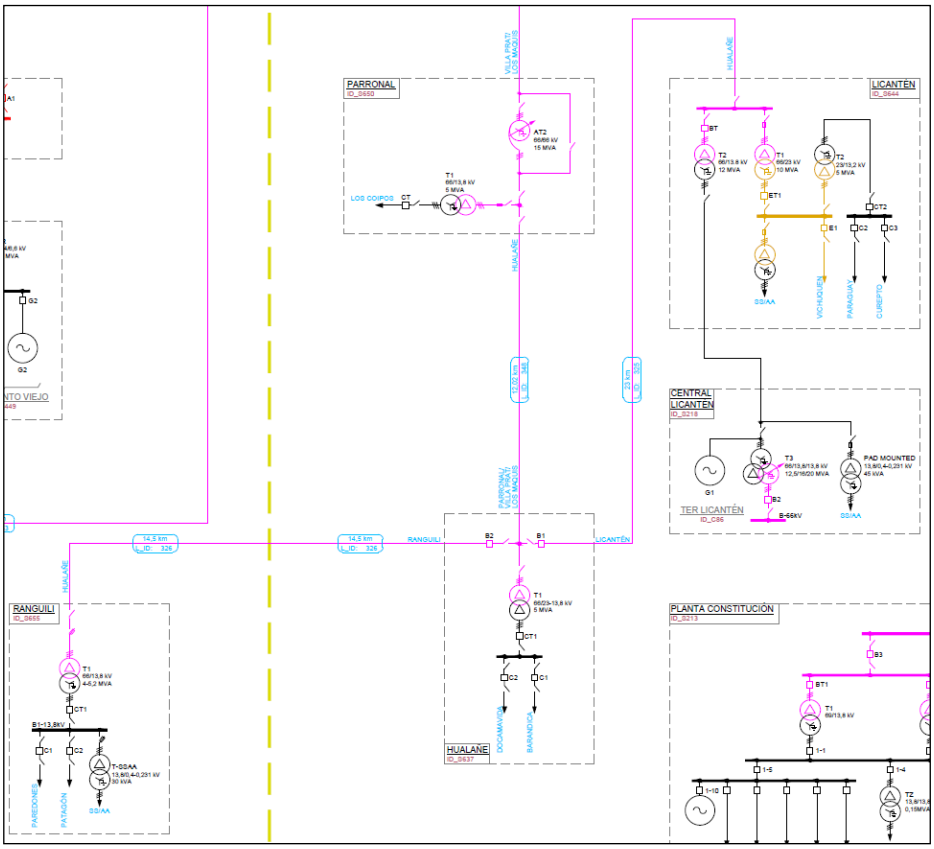
La empresa CGE Transmisión S.A. señala que *"se realiza la inspección inmediata de la línea, detectando punto de falla y determinando la correcta integridad de esta."*

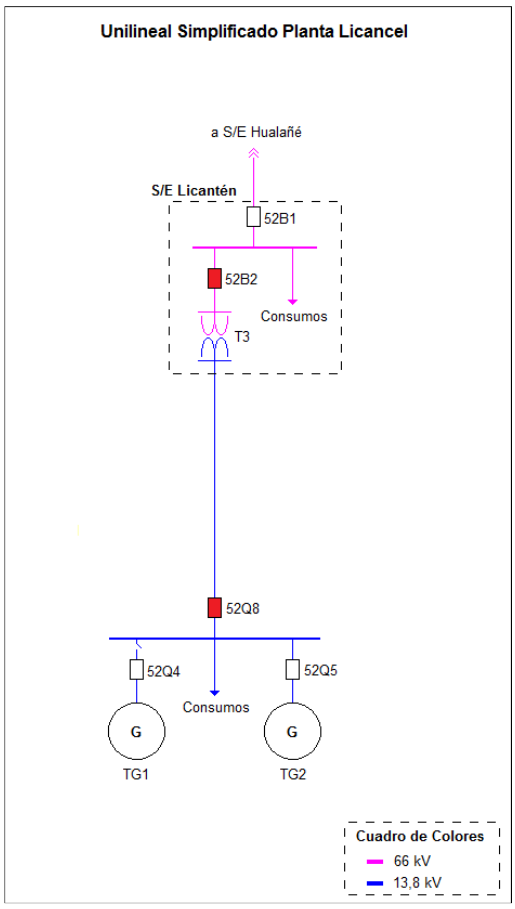
c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas Celulosa Arauco y Constitución S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla




PARRONAL
LICANTÉN
CENTRAL LICANTÉN
TER LICANTÉN
RANGUILI
HUALAÑE
PLANTA CONSTITUCIÓN
LOS COIPOS
HUALAÑE
RANGUILI
LICANTÉN
SS/AA
VICHUQUEN
PARAGUAY
CUREPTO
PAD MOUNTED
DOCAMAVIDA
BARANDICA
PAREDONES
PATAGÓN


Unilineal Simplificado Planta Licancel
a S/E Hualañé
S/E Licantén
52B1
52B2
Consumos
T3
52Q8
52Q4
52Q5
Consumos
G
G
TG1
TG2
Cuadro de Colores
66 kV
13,8 kV

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

Hora	Involucrado	Evento
16:29	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E Los Maquis por operación de su función de distancia residual.
16:29+	Celulosa Arauco y Constitución	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Licantén por operación de su función de baja frecuencia.
16:29+	Celulosa Arauco y Constitución	Apertura automática del interruptor 52Q8 de S/E Central Licantén por operación de su función de baja frecuencia.
16:29++	CGE Transmisión	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B4 de S/E Los Maquis por operación de su función de cierre contra falla.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Celulosa Arauco y Constitución S.A. y CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
26/12/2022	CGE Transmisión	17:37	Se recuperan los consumos asociados al alimentador Vichuquén (C1) de S/E Licantén, a través de generación local.
26/12/2022	CGE Transmisión	18:12	Apertura del interruptor 52CT de S/E Villa Prat, por maniobras de recuperación de servicio.
26/12/2022	CGE Transmisión	18:18	Apertura del desconectador 89B1 de S/E Villa Prat, por maniobras de recuperación de servicio.
26/12/2022	CGE Transmisión	18:24	Cierre del interruptor 52B4 de S/E Los Maquis, energizando exitosamente el tramo 66 kV Los Maquis – Villa Prat en vacío.
26/12/2022	CGE Transmisión	18:25	Apertura de los interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Hualañé y del interruptor 52B4 de S/E Los Maquis, por maniobras de recuperación de servicio.
26/12/2022	CGE Transmisión	18:26	Cierre del desconectador 89B1 de S/E Villa Prat, por maniobras de recuperación de servicio.
26/12/2022	CGE Transmisión	18:26	Cierre del interruptor 52B4 de S/E Los Maquis, energizando los tramos 66 kV Los Maquis – Villa Prat, Villa Prat – Parronal y Parronal – Hualañé. Se recuperan los consumos de las SS/EE Parronal y Hualañé.
26/12/2022	CGE Transmisión	18:27	Cierre del interruptor 52CT de S/E Villa Prat, recuperando los consumos de dicha subestación.
26/12/2022	CGE Transmisión	18:28	Cierre manual de los interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Hualañé, recuperando los consumos de las SS/EE Licantén y Ranguilí, respectivamente.
26/12/2022	Celulosa Arauco y Constitución	18:37	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Licantén, energizando el transformador 66/13.8 kV N°3 de S/E Licantén.
26/12/2022	Celulosa Arauco y Constitución	18:50	Cierre del interruptor 52Q8 de S/E Central Licantén, sincronizando central Licantén con el sistema.

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

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

Antecedentes de la falla

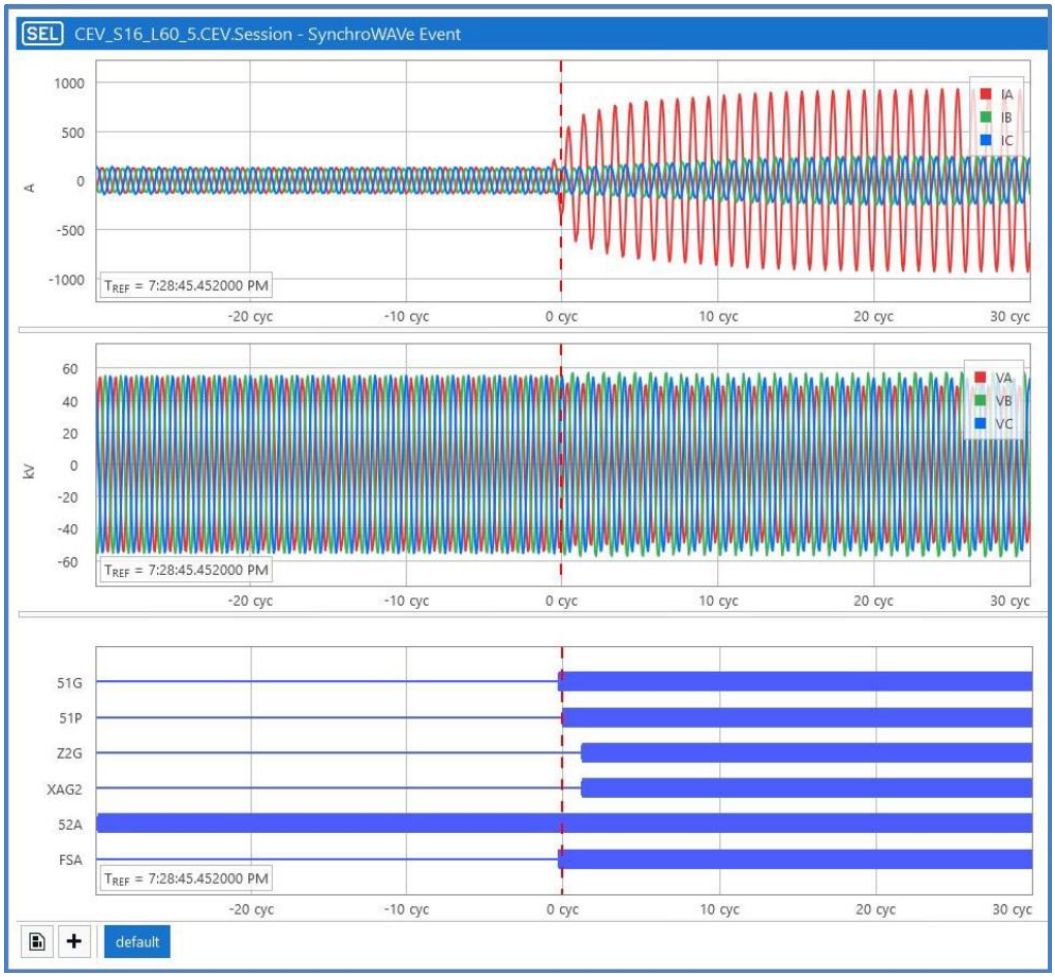
Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Los Maquis – Hualañé por operación de su protección de distancia residual ante la existencia de un cortocircuito monofásico, debido a la pérdida de aislación ocasionada por el contacto de objeto llevado por el viento hacia la estructura N°102.

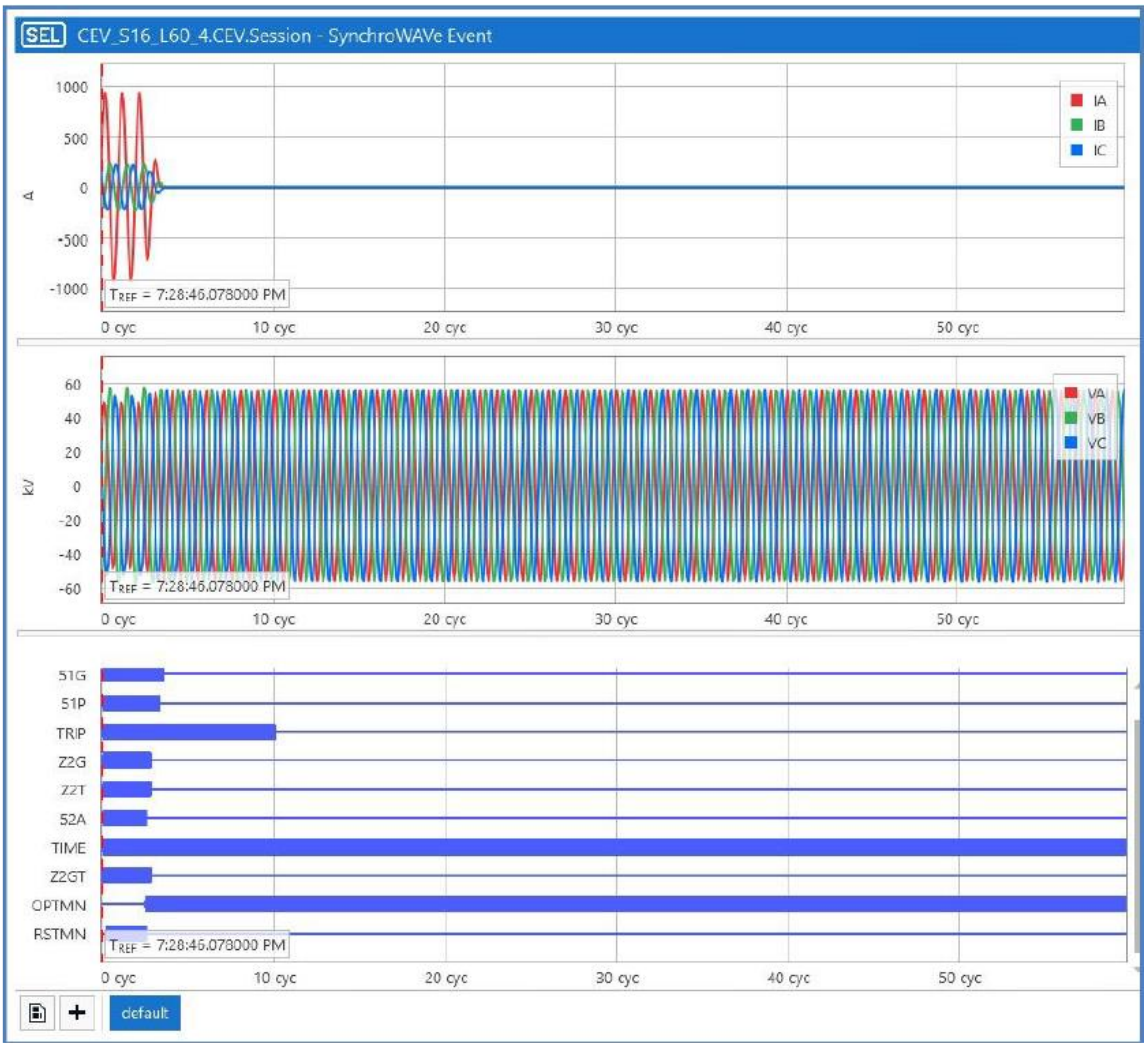
Posterior a la apertura del interruptor 52B4 de S/E Los Maquis, se produjo una isla eléctrica deficitaria compuesta por las SS/EE Villa Prat, Parronal, Hualañé, Licantén y Ranguilí, junto con la central Licantén, la cual finalmente colapsa ocasionando la pérdida de 7 MW de consumos en las SS/EE mencionadas (central Licantén quedó abasteciendo sus propios consumos).

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al paño B4 de S/E Los Maquis

Registro oscilográfico y de eventos, primer evento





LINEA A HUALANE Date: 22/12/26 Time: 20:24:52.397
S/E LOS MAQUIS
FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875

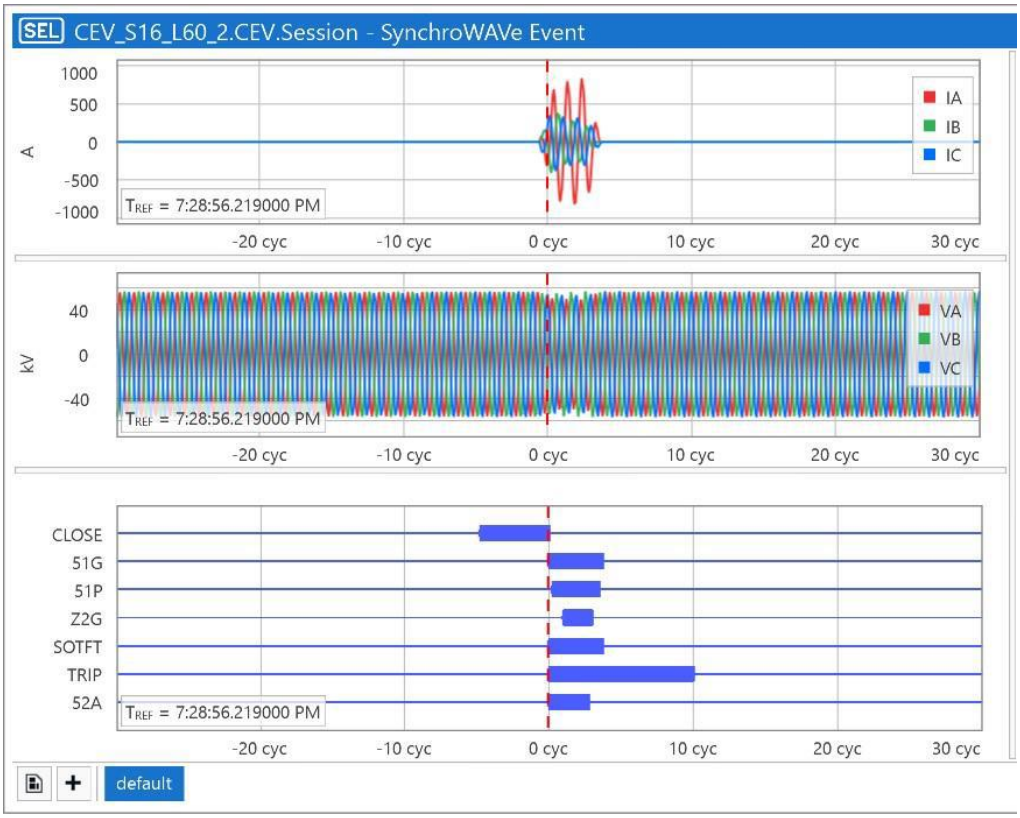
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
60	22/12/22	01:56:19.535	3P59	Asserted
59	22/12/22	01:56:22.541	3P59	Deasserted
58	22/12/22	01:56:22.601	3P59	Asserted
57	22/12/26	19:28:45.447	51G	Asserted
56	22/12/26	19:28:45.447	50G3	Asserted
55	22/12/26	19:28:45.452	50G1	Asserted
54	22/12/26	19:28:45.452	51P	Asserted
53	22/12/26	19:28:45.467	50P3	Asserted
52	22/12/26	19:28:45.477	Z2G	Asserted
51	22/12/26	19:28:46.078	TRIP	Asserted
50	22/12/26	19:28:46.078	OUT101	Asserted
49	22/12/26	19:28:46.078	OUT102	Asserted
48	22/12/26	19:28:46.078	OUT106	Asserted
47	22/12/26	19:28:46.078	79CY	Asserted
46	22/12/26	19:28:46.078	79RS	Deasserted
45	22/12/26	19:28:46.118	IN101	Deasserted
44	22/12/26	19:28:46.133	Z2G	Deasserted
43	22/12/26	19:28:46.133	OUT106	Deasserted
42	22/12/26	19:28:46.138	50P3	Deasserted
41	22/12/26	19:28:46.143	51P	Deasserted
40	22/12/26	19:28:46.148	50G1	Deasserted

En los registros oscilográficos se observa un aumento en la magnitud de corriente de la fase A, además de una depresión en la tensión de dicha fase. A raíz de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito monofásico en la fase A.

Por otra parte, del registro de eventos se observa la detección de la falla por parte del elemento de sobrecorriente residual (registro N°57), del elemento de sobrecorriente de fase (registro N°54) y del elemento de distancia residual en zona 2 (registro N°52), siendo este último el que envía orden de trip en un tiempo de 601 [ms] (registro N°51).

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 40 [ms] (registro N°45). Adicionalmente, se produce el inicio del ciclo de reconexión automática (registro N°47).

Registro oscilográfico y de eventos, segundo evento



LINEA A HUALANE Date: 22/12/26 Time: 20:24:52.397
S/E LOS MAQUIS
FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
38	22/12/26	19:28:46.148	50G3	Deasserted
37	22/12/26	19:28:46.278	TRIP	Deasserted
36	22/12/26	19:28:46.278	OUT101	Deasserted
35	22/12/26	19:28:46.278	OUT102	Deasserted
34	22/12/26	19:28:46.448	27S	Asserted
33	22/12/26	19:28:46.453	27S	Deasserted
32	22/12/26	19:28:46.498	27S	Asserted
31	22/12/26	19:28:56.124	OUT103	Asserted
30	22/12/26	19:28:56.209	27S	Deasserted
29	22/12/26	19:28:56.219	50G1	Asserted
28	22/12/26	19:28:56.219	SOTF	Asserted

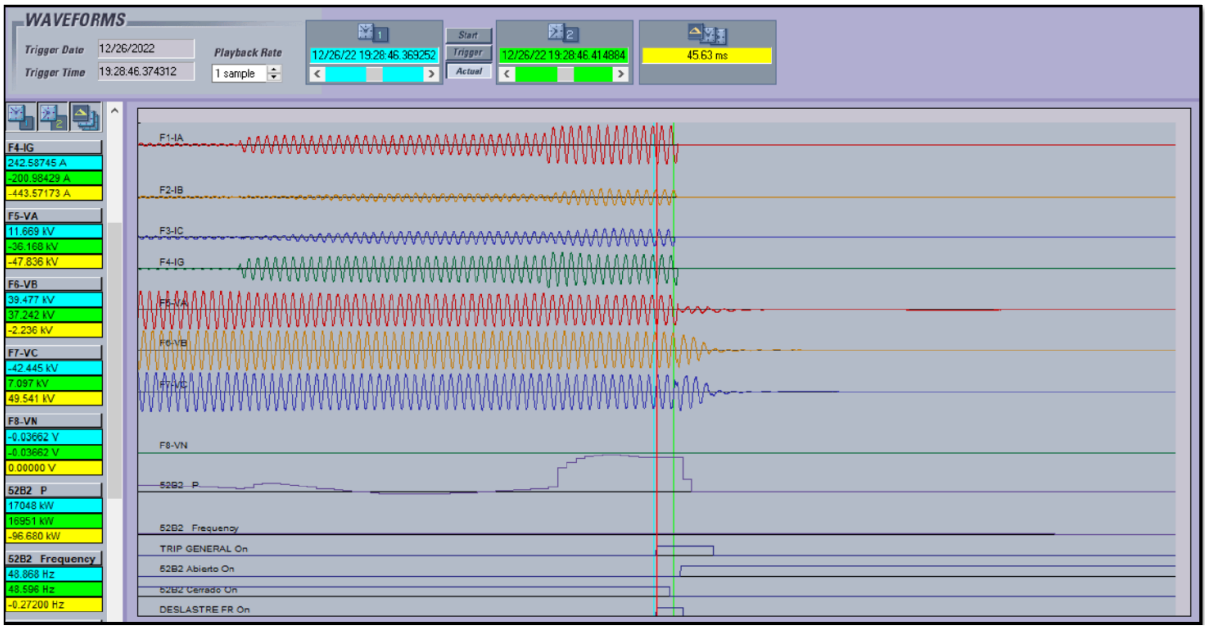
27	22/12/26 19:28:56.219	51G	Asserted
26	22/12/26 19:28:56.219	IN101	Asserted
25	22/12/26 19:28:56.219	TRIP	Asserted
24	22/12/26 19:28:56.219	50G3	Asserted
23	22/12/26 19:28:56.219	OUT101	Asserted
22	22/12/26 19:28:56.219	OUT102	Asserted
21	22/12/26 19:28:56.219	OUT103	Deasserted
20	22/12/26 19:28:56.219	OUT105	Asserted
19	22/12/26 19:28:56.219	OUT106	Asserted
18	22/12/26 19:28:56.219	79LO	Asserted
17	22/12/26 19:28:56.219	79CY	Deasserted
16	22/12/26 19:28:56.224	51P	Asserted
15	22/12/26 19:28:56.229	50P3	Asserted
14	22/12/26 19:28:56.239	Z2G	Asserted
13	22/12/26 19:28:56.264	IN101	Deasserted
12	22/12/26 19:28:56.279	Z2G	Deasserted

En el registro oscilográfico, posterior a la reconexión automática, se observa que permanece la gran magnitud de corriente de la fase A, junto con la baja en la tensión de dicha fase. A raíz de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito monofásico en la fase A.

Por otra parte, del registro de eventos se observa la operación de la función de cierre contra falla (registro N°28), la cual se activa con el elemento de sobrecorriente residual (registro N°24). Esta función envía orden de trip de forma instantánea (registro N°25), provocando la apertura del interruptor en un tiempo de 45 [ms] (registro N°13). Adicionalmente, se observa el bloqueo del ciclo reconexión automática (registro N°18).

<u>Protecciones asociadas al paño B2 de S/E Licantén</u>

<u>Registro oscilográfico y de eventos</u>



Event Number	Date/Time	
118028	Dec 26 2022 21:37:33.709543	52B2 Cerrado On (CI2)
118027	Dec 26 2022 21:37:33.691040	52B2 Abierto Off (CI1)
118026	Dec 26 2022 21:37:07.848760	RESET OP(PUSHBUTTON)
118025	Dec 26 2022 21:28:45.492851	PHASE UV1 DPO C
118024	Dec 26 2022 21:28:45.482859	PHASE UV1 PKP C
118023	Dec 26 2022 21:28:45.482859	PHASE UV1 DPO B
118022	Dec 26 2022 21:28:45.477856	PHASE UV1 PKP B
118021	Dec 26 2022 20:09:38.999681	DATE/TIME CHANGED
118020	Dec 26 2022 19:28:56.301972	PHASE UV1 DPO C
118019	Dec 26 2022 19:28:56.299471	SRC1 VT FF VOL LOSS
118018	Dec 26 2022 19:28:56.296969	PHASE UV1 DPO A
118017	Dec 26 2022 19:28:56.281966	PHASE UV1 PKP C
118016	Dec 26 2022 19:28:56.241991	PHASE UV1 DPO C
118015	Dec 26 2022 19:28:56.236993	PHASE UV1 DPO B
118014	Dec 26 2022 19:28:56.231997	PHASE UV1 PKP A
118013	Dec 26 2022 19:28:56.226997	PHASE UV1 PKP C
118012	Dec 26 2022 19:28:56.226997	PHASE UV1 PKP B
118011	Dec 26 2022 19:28:46.933581	52B2 ABIERTO Off (VO6)
118010	Dec 26 2022 19:28:46.514087	PHASE UV1 DPO C
118009	Dec 26 2022 19:28:46.514087	PHASE UV1 DPO B
118008	Dec 26 2022 19:28:46.514087	SRC1 VT FF VOL LOSS
118007	Dec 26 2022 19:28:46.503913	TRIP B2 52B2 Off (CO7)
118006	Dec 26 2022 19:28:46.503913	TRIP B1 52B2 Off (CO6)
118005	Dec 26 2022 19:28:46.503913	TRIP 86T Off (CO5)
118004	Dec 26 2022 19:28:46.503913	TRIP GENERAL Off (VO7)
118003	Dec 26 2022 19:28:46.503913	PART. 50BF Off (VO3)
118002	Dec 26 2022 19:28:46.503913	TRIP PROTECC Off (VO2)
118001	Dec 26 2022 19:28:46.503913	PART. OSCILO Off (VO1)

Event Number	Date/Time	
117991	Dec 26 2022 19:28:46.432694	PHASE TOC1 DPO B
117990	Dec 26 2022 19:28:46.430150	52B2 ABIERTO On (VO6)
117989	Dec 26 2022 19:28:46.426774	52B2 Abierto On (CI1)
117988	Dec 26 2022 19:28:46.414890	FAULT RPT TRIG
117987	Dec 26 2022 19:28:46.412347	PART. 50BF On (VO3)
117986	Dec 26 2022 19:28:46.412347	TRIP PROTECC On (VO2)
117985	Dec 26 2022 19:28:46.412347	PART. OSCILO On (VO1)
117984	Dec 26 2022 19:28:46.412347	TRIPBUS 1 OP
117983	Dec 26 2022 19:28:46.412347	TRIPBUS 1 PKP
117982	Dec 26 2022 19:28:46.412347	PHASE UV1 OP A
117981	Dec 26 2022 19:28:46.402357	52B2 Cerrado Off (CI2)
117980	Dec 26 2022 19:28:46.374312	TRIP B2 52B2 On (CO7)
117979	Dec 26 2022 19:28:46.374312	TRIP B1 52B2 On (CO6)
117978	Dec 26 2022 19:28:46.374312	TRIP 86T On (CO5)
117977	Dec 26 2022 19:28:46.374312	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
117976	Dec 26 2022 19:28:46.374312	TRIP GENERAL On (VO7)
117975	Dec 26 2022 19:28:46.371782	DESLASTRE FR On (RI1)
117974	Dec 26 2022 19:28:46.311235	PHASE UV1 PKP A
117973	Dec 26 2022 19:28:46.210988	PHASE TOC1 PKP B
117972	Dec 26 2022 19:28:46.200982	PHASE TOC1 PKP C
117971	Dec 26 2022 19:28:45.990907	GND DIST Z3 DPO A
117970	Dec 26 2022 19:28:45.940844	GND DIST Z3 PKP A
117969	Dec 26 2022 19:28:45.938340	GND DIST Z3 DPO A
117968	Dec 26 2022 19:28:45.935837	GND DIST Z3 PKP A
117967	Dec 26 2022 19:28:45.489754	PHASE TOC1 PKP A
117966	Dec 26 2022 19:28:45.469710	NEUTRAL TOC1 PKP
117965	Dec 26 2022 14:13:18.998322	DATE/TIME CHANGED
117964	Dec 26 2022 12:14:18.999312	DATE/TIME CHANGED

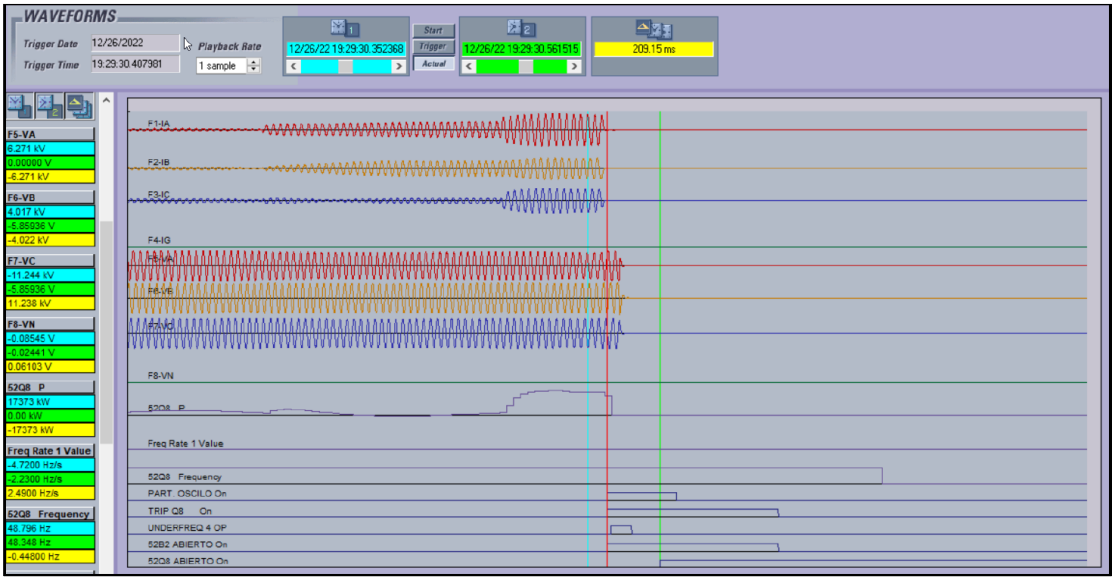
El registro oscilográfico muestra sobrecorriente en la fase A, coincidente con lo registrado por las protecciones del paño B4 de S/E Los Maquis. A partir de lo anterior, se puede concluir la existencia del cortocircuito en la fase A.

Por otra parte, del registro de eventos se observa la detección de la falla por parte del elemento de sobrecorriente residual (registro N°117966), del elemento de sobrecorriente de fase (registro N°117967) y del elemento de distancia residual en zona 3 (registro N°117968). Sin embargo, la orden de trip se produce de forma instantánea por el elemento de subfrecuencia "DESLASTRE FR On" (registros N°117975 y 117976). Cabe destacar que la frecuencia alcanza un valor de 48.86 [Hz] al momento de la orden de trip.

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 52 [ms] (registro N°117989).

Protecciones asociadas al paño Q8 de S/E Central Licantén.

Registro oscilográfico



El registro oscilográfico muestra sobrecorriente en la fase A, coincidente con lo registrado por las protecciones del paño B4 de S/E Los Maquis y las protecciones del paño B2 de S/E Licantén.

Por otra parte, de los canales digitales solo se observa la operación del elemento de subfrecuencia en su cuarto escalón ("UNDERFREQ 4 OP"). Sin embargo, esta es posterior a la orden de trip, la cual se produce por enclavamiento eléctrico a partir de la operación de las protecciones del paño B2 de S/E Licantén.

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

Detalle de la generación programada para el día 26 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 26 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 26 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Compañía General de Electricidad S.A., CGE Transmisión S.A. y Celulosa Arauco y Constitución S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Celulosa Arauco y Constitución 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:

Compañía General de Electricidad S.A

- Entrega del Informe de Falla del quinto día.

CGE Transmisión Chile S.A

- Fecha de entrega del Informe de Falla del quinto día.

Celulosa Arauco y Constitución S.A

- Fecha de entrega del Informe de Falla del quinto día.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta la operación del esquema de protección del paño B4 de S/E Los Maquis, en sus dos operaciones.

  Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B4 de S/E Los Maquis, en sus dos operaciones.
- Se concluye correcta la operación del esquema de protección del paño B2 de S/E Licantén.

  Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Licantén.
- Se presume correcta la operación del esquema de protección del paño Q8 de S/E Central Licantén.

  Se presume correcto el modo de operación del interruptor 52Q8 de S/E Central Licantén.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Los Maquis – Hualañé por operación de su protección de distancia residual ante la existencia de un cortocircuito monofásico, debido a la pérdida de aislación ocasionada por el contacto de objeto llevado por el viento hacia la estructura N°102.

   Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño de los esquemas de protección del paño B4 de S/E Los Maquis, B2 de S/E Licantén y Q8 de S/E Central Licantén.

b) No se evidencian reiteraciones del fenómeno físico declarado para la falla en instalaciones de S/E Hualañé.

c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.

d) 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".

e) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 26 de diciembre de 2022.

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

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

   No hay.

b) Solicitudes de ampliación de información.

   Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

   - Informe de falla del quinto día con el correspondiente nivel de detalle.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 26 de diciembre de 2022

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**

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	**1223**	**1148**	**1106**	**1155**	**1052**	**1038**	**1099**	**1034**	**945**	**836**	**898**	**945**	**953**	**833**	**937**	**919**	**943**	**958**	**991**	**1089**	**1224**	**1174**	**1172**	**1235**	**24.904**
CHAPIQUINA	10	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	8	8	8	8	**131**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**69**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
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	**38**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	30	30	30	30	28	27	25	24	22	20	20	20	20	20	20	20	24	30	30	30	30	30	30	30	**620**
JUNCAL	21	20	20	20	20	18	18	18	17	17	17	17	18	18	18	19	19	19	21	21	21	21	21	21	**460**
JUNCALITO	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	**10**
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
BLANCO	47	47	46	45	45	44	44	43	43	42	42	42	42	42	42	42	43	45	48	50	50	50	50	49	**1083**
LOSQUILOS	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**732**
CHACABUQUITO	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**439**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	5	4	3	4	4	5	6	7	7	7	7	7	7	7	**148**
ALFALFAL	118	121	114	110	108	106	105	103	89	89	82	82	83	82	89	86	89	82	89	89	116	118	119	118	**2388**
ALFALFAL-2	30	27	23	23	21	21	21	21	19	17	17	17	16	16	18	24	33	37	37	38	39	36	32	30	**612**
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	29	27	28	28	28	28	27	26	28	29	29	29	27	26	27	26	27	26	26	27	27	28	30	29	**660**
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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**175**
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	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	3	5	5	5	**126**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
PUNTILLA	17	17	17	17	16	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**388**
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**125**
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**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	**38**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**84**
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	**1824**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
CHACAYES	97	97	97	97	97	97	97	97	97	78	69	69	69	69	69	65	65	65	78	97	97	97	97	97	**2049**
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	37	32	32	31	30	33	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**916**
CONVENTOVIEJO	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**
LAHIGUERA	107	108	108	107	108	108	108	109	93	93	92	92	93	93	92	92	92	92	100	107	107	108	108	107	**2424**
LACONFLUENCIA	142	73	65	142	76	73	151	116	76	0	72	127	129	0	78	78	80	80	81	90	137	72	71	142	**2151**
ELPASO	38	38	30	24	23	20	20	20	20	20	29	16	17	19	18	19	22	34	38	37	37	40	39	40	**657**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	**40**
LIRCAY	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
PROVIDENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RIOCOLORADO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**144**
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
ANCOA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**497**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELATAJO	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**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
RENAICO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
RIOPICOIQUEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	56	54	47	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	54	54	54	54	**433**
MAMPIL	30	30	30	28	25	23	10	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	10	19	28	29	30	**309**
AILLIN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LLAUQUEREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CARILAFQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
MALALCAHUELLO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
BUREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAVINA	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**
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	10	**319**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROMOCHO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**149**
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
LICAN	17	15	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17	**168**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PILMAIQUEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**504**
RUCATAYO	19	21	21	24	26	26	26	15	15	15	15	22	24	25	26	26	26	21	15	23	30	30	30	30	**551**
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**209**
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**101**
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**118**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
CORRENTOSO	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**
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
CALLAO	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**
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**643**	**584**	**547**	**531**	**519**	**518**	**527**	**542**	**523**	**475**	**419**	**530**	**672**	**860**	**827**	**831**	**917**	**1019**	**1101**	**1202**	**1245**	**1023**	**850**	**741**	**17.642**
PE-TCHAMMA	4	5	10	18	13	14	14	22	36	21	5	13	45	64	70	71	76	77	73	61	65	13	6	15	**810**
PE-SIERRAGORDA	4	6	9	13	17	22	27	28	22	12	16	39	59	68	68	71	79	85	90	82	58	24	8	6	**910**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	3	2	2	2	3	4	5	4	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	73	68	49	30	16	**272**
PE-CERROTIGRE	4	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	7	128	151	154	162	166	160	136	135	112	86	27	**1428**
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-CALAMA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	13	59	127	121	122	130	135	135	133	133	53	7	2	**1179**
PE-TALTAL	84	84	85	85	85	84	84	84	81	76	66	77	83	78	69	63	55	43	30	21	20	30	46	67	**1580**
PE-SARCO	7	10	13	12	13	11	11	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	36	44	41	34	29	**294**
PE-CABOLEONES-1	14	13	15	17	19	18	16	15	12	11	11	15	16	14	12	11	14	21	28	33	39	40	37	32	**474**
PE-CABOLEONES-2	12	11	12	14	17	16	15	12	10	10	12	18	21	18	15	17	22	33	43	49	54	45	35	31	**543**
PE-CABOLEONES-3	11	8	9	11	13	14	13	12	9	7	5	6	7	7	6	7	10	16	24	31	41	50	50	45	**412**
PE-SANJUAN	11	12	15	15	21	24	22	18	9	6	5	7	10	10	11	12	18	28	35	47	56	52	40	31	**515**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	**24**
PE-ELARRAYAN	7	6	5	5	5	5	6	8	8	9	7	8	8	8	6	4	4	4	6	10	13	12	11	11	**175**
PE-TALINAYPONIENTE	5	5	4	4	4	5	6	7	7	7	6	7	9	10	8	7	7	7	8	11	14	13	12	11	**183**
PE-TALINAYORIENTE	4	3	3	3	4	5	5	6	7	7	5	6	8	11	14	16	21	25	27	31	32	25	17	11	**296**
PE-PUNTASIERRA	10	8	9	9	9	10	11	12	14	14	13	17	22	22	17	17	16	16	15	19	21	20	17	18	**353**
PE-LOSCURUROS	7	5	4	4	5	6	7	9	10	9	8	12	14	14	10	9	11	13	16	20	22	17	12	8	**250**
PE-MONTEREDONDO	3	3	2	3	3	3	3	3	4	4	4	5	6	5	3	1	1	2	2	3	3	3	2	3	**73**
PE-PUNTAPALMERAS	3	3	3	2	3	3	3	4	5	5	5	8	7	4	2	1	1	1	2	3	5	5	5	5	**86**
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**17**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**

PE-CANELA-2	2	2	2	1	2	2	2	3	4	5	6	7	5	3	2	1	1	1	3	4	5	6	5	5	**78**
PE-TOTORAL	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	4	5	4	2	2	2	1	1	2	3	4	4	4	**53**
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	**26**
PE-UCUQUER	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PE-LAESTRELLA	3	2	1	2	1	0	0	1	5	6	5	6	7	7	7	8	8	8	9	8	7	6	5	4	**117**
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	**29**
PE-CAMPO-LINDO-E1	2	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	1	0	0	**23**
PE-ELMAITEN	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	4	4	4	4	4	3	2	2	**53**
PE-NEGRETE	7	5	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	3	4	4	5	5	5	5	6	6	**82**
PE-MESAMAVIDA	12	9	5	3	2	3	4	5	5	5	4	4	4	4	4	6	8	11	13	9	3	1	2	4	**128**
PE-ALENA	14	16	9	8	5	4	4	5	5	4	4	4	4	3	3	3	3	9	17	17	11	5	3	2	**161**
PE-CUEL	8	6	5	4	4	4	4	4	3	2	2	3	3	3	3	4	5	7	7	6	5	4	3	3	**102**
PE-LOMASDEDUQUECO	9	7	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	5	7	8	9	8	7	6	4	4	**118**
PE-LOSOLMOS	7	9	8	5	4	4	5	7	9	11	9	8	7	5	3	3	7	8	3	10	23	26	22	17	**219**
PE-RENAICO	20	14	12	9	9	9	8	9	10	9	9	10	11	9	7	8	11	13	16	16	18	17	14	12	**277**
PE-RENAICO-2	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	1	1	0	1	2	3	3	2	**23**
PE-MALLECONORTE	30	28	26	22	19	19	21	21	18	16	14	15	14	10	6	5	6	10	16	22	24	25	23	21	**431**
PE-MALLECOSUR	31	26	23	20	18	19	20	20	17	15	13	13	12	8	5	3	4	8	15	20	24	25	24	22	**405**
PE-SANGABRIEL	39	31	22	18	16	15	16	20	16	13	11	12	12	10	7	8	11	16	17	25	34	36	31	29	**463**
PE-LAFLOR	6	4	4	3	3	3	3	4	4	4	3	4	3	2	2	2	3	3	3	5	7	7	7	6	**94**
PE-TOLPANSUR	17	15	13	11	8	8	9	12	12	11	10	11	11	9	7	7	9	11	11	15	21	22	20	18	**296**
PE-ELNOGAL	7	7	7	7	7	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**45**
PE-LOSBUENOSAIRES	8	6	5	4	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	4	5	7	7	6	5	4	3	3	**96**
PE-LAESPERANZA	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	2	**27**
PE-LEBU-3	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**
PE-LEBU	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	**35**
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	**22**
PE-RAKI	1	2	2	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	**33**
PE-ELARREBOL	8	8	8	8	7	5	7	8	8	7	6	7	7	7	6	7	8	8	9	9	9	8	8	8	**178**
PE-AURORA	69	62	59	58	56	54	53	50	42	37	32	39	43	40	37	39	48	58	61	61	65	71	71	71	**1275**
PE-PUELCHESUR	120	112	104	99	93	88	84	87	93	99	89	101	111	113	109	107	112	120	131	125	113	108	105	104	**2524**
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	15	15	14	15	15	14	13	12	10	9	8	8	9	10	10	11	14	16	16	16	18	19	18	18	**321**

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**31**	**996**	**3357**	**4642**	**5061**	**5302**	**5341**	**5213**	**5163**	**5152**	**5052**	**4774**	**3984**	**1951**	**220**	**20**	**1**	**0**	**56.259**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	0	0	0	5	5	4	2	0	0	0	0	**42**
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	**77**
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	**78**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	10	15	15	16	15	16	16	16	16	15	11	3	0	0	0	0	**166**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	16	19	20	20	20	19	16	12	7	1	0	0	0	0	**169**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	16	26	30	31	31	31	31	30	29	26	19	7	0	0	0	0	**311**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	8	37	65	75	79	78	76	75	11	73	65	41	12	0	0	0	0	**695**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	9	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**83**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	20	81	125	136	141	141	139	86	134	129	120	91	32	0	0	0	0	**1377**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	14	74	88	69	91	88	92	60	69	90	88	76	29	1	0	0	0	**926**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	23	69	85	91	94	95	95	94	94	92	89	79	39	1	0	0	0	**1041**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	13	28	40	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**133**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**103**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	18	51	71	79	92	93	93	93	93	92	91	71	22	0	0	0	0	**959**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**101**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	22	26	26	23	26	24	0	0	0	0	10	6	0	0	0	0	**169**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	6	16	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
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	7	144	193	198	168	226	226	226	226	181	209	173	92	24	0	0	0	**2291**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	10	43	50	54	55	0	1	55	56	55	39	44	13	0	0	0	0	**476**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	21	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	14	0	0	0	0	**362**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	106	153	124	150	163	171	171	168	164	152	126	67	17	0	0	0	**1733**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	33	110	137	137	137	137	137	137	137	137	137	128	51	2	0	0	0	**1559**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	8	28	44	48	48	47	0	31	29	23	18	29	10	0	0	0	0	**362**
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	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**95**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	4	62	89	85	91	95	99	98	96	93	88	72	32	2	0	0	0	**1005**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	9	40	75	88	91	92	91	91	90	88	85	79	55	16	0	0	0	0	**989**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	20	84	106	111	115	118	119	118	116	115	110	95	40	1	0	0	0	**1269**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	18	17	19	20	20	20	20	20	19	15	7	0	0	0	0	**207**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	**53**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	8	59	76	81	83	81	80	78	78	77	75	64	35	3	8	0	0	**890**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	23	65	89	98	101	100	100	100	101	98	90	71	33	3	0	0	0	**1071**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	17	17	17	18	18	18	17	18	17	15	7	0	0	0	0	**195**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	17	48	65	68	69	70	0	0	71	71	70	58	25	2	0	0	0	**635**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	17	57	93	110	110	110	110	110	110	110	97	70	27	1	0	0	0	**1131**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**79**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	**84**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	15	38	46	49	50	50	50	49	49	47	43	33	14	1	0	0	0	**533**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	11	15	16	15	15	0	15	15	15	14	10	4	0	0	0	0	**149**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	11	39	53	58	61	62	63	63	62	59	54	40	15	1	0	0	0	**640**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	16	63	86	92	93	96	92	94	93	93	93	84	38	2	0	0	0	**1036**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	19	31	40	46	48	48	47	47	47	46	42	22	1	0	0	0	**490**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	36	125	158	189	189	189	188	189	184	183	179	174	94	6	0	0	0	**2082**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	4	21	42	52	54	55	55	55	55	55	53	46	19	0	0	0	0	**567**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	17	47	58	60	64	65	65	65	66	68	68	67	35	2	0	0	0	**747**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**80**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	5	15	23	27	29	30	30	30	29	28	24	17	7	0	0	0	0	**294**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	34	51	59	61	62	62	62	62	62	60	50	22	2	0	0	0	**657**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	5	13	19	22	24	25	25	24	24	22	18	12	4	0	0	0	0	**236**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	**92**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	1	42	122	177	201	205	205	204	203	201	197	191	169	97	20	0	0	0	**2234**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	46	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	57	10	0	0	0	**222**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	1	16	54	88	103	109	111	112	111	109	106	99	77	36	5	0	0	0	**1135**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	23	61	82	89	90	90	89	86	83	81	78	65	35	5	0	0	0	**959**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	35	85	100	106	102	111	106	109	108	111	107	94	51	3	0	0	0	**1228**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	14	56	71	76	77	78	79	80	80	79	76	68	38	1	7	0	0	**877**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	13	24	27	28	29	30	31	31	30	29	25	9	1	0	0	0	**309**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	49	103	134	142	144	145	145	145	145	145	142	120	75	13	0	0	0	**1648**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	19	59	59	66	89	93	93	93	93	91	91	82	44	3	0	0	0	**973**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	**76**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	**97**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	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**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
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	**24**
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**25**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	4	12	23	31	38	40	41	41	38	32	25	15	6	0	0	0	0	**343**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	**87**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	3	4	7	8	8	9	9	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**86**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	**97**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**102**
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	8	43	92	135	169	190	194	193	180	148	112	62	16	2	0	0	0	**1543**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	10	53	75	79	85	88	90	89	90	91	88	77	38	2	0	0	0	**955**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	11	42	66	74	75	76	76	76	76	74	70	56	26	3	0	0	0	**801**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**98**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-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	**42**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ALTURASDEOVALLE	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-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**95**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	7	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**92**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	2	4	0	0	0	0	**93**
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	**30**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	12	17	20	18	18	20	18	16	12	8	4	1	0	0	0	**169**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	**57**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**84**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	8	8	7	7	7	6	3	1	0	0	0	**81**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**71**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**103**
PFV-PMGD-FOSTER	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**95**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**88**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**31**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	6	6	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**67**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	9	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0	0	**54**
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**85**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**105**
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	**69**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**49**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**66**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	0	0	0	0	**102**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	**40**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	1	24	46	67	74	75	77	69	62	53	41	26	3	1	0	0	0	**620**
PFV-CURACAVI	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-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**99**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-RODEO	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-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**65**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	4	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	**92**
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**79**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LAQUINTA	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-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	8	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	**82**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	**94**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	6	6	6	5	5	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-SANTA_CAROLINA	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-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	6	6	6	4	2	1	0	0	0	**71**
PFV-MEMBRILLO	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-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-PMGD-NANCAGUA	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-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**70**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	6	6	4	3	2	1	0	0	0	0	**58**
PFV-LAMURALLA	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	**76**
PFV-CATANSOLAR	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-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	9	9	8	4	1	0	0	0	**100**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	**29**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**42**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**35**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**69**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	4	1	0	0	0	**96**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	7	5	5	5	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**80**
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	**58**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**60**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**100**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**102**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**71**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	6	3	1	0	0	0	0	**74**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
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	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	3	0	0	0	0	**76**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	4	1	0	0	0	**101**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	4	1	0	0	0	**95**
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	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	**81**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	13	44	71	79	82	82	91	79	76	71	68	55	29	5	1	0	0	**847**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**93**
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**93**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	**88**
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	**26**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**92**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**29**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
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	4	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**70**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**39**
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**32**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**72**
PFV-LIRIODECAMPO	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-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**67**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**75**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	**47**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CRUCERO	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-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	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	**14**
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	8	7	5	3	0	0	0	0	**91**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	**48**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	**29**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	4	4	3	2	0	0	0	0	**65**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	3	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	**84**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	5	0	0	0	0	**100**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	**24**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
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	**15**
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	**15**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**31**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**32**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**90**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	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	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	**106**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**36**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	**103**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	**28**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	7	3	5	4	4	2	3	2	1	0	0	0	0	**58**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**27**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**56**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	**82**
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-PUELCHE	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-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	8	6	1	0	0	0	**103**
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	**68**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**103**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**28**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	**71**
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	2	1	1	0	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	**31**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**38**
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	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**58**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	8	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	**58**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**61**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**61**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**

PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**20**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**61**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**51**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**83**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**31**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**91**	**30**	**30**	**30**	**30**	**30**	**30**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**1.817**
CS-CERRODOMINADOR	91	30	30	30	30	30	30	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	**1817**

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**5209**	**5134**	**5004**	**5040**	**5113**	**5041**	**5169**	**4633**	**3409**	**3127**	**3026**	**2855**	**2818**	**2965**	**3015**	**3080**	**2997**	**2918**	**3214**	**4459**	**5490**	**5853**	**5869**	**5788**	**101.224**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G3A_GEO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
NORGENER-NTO1_CAR	133	132	141	132	141	132	132	76	76	65	55	55	55	55	55	55	55	55	55	76	101	131	141	141	**2244**
NORGENER-NTO2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	350	0	0	214	0	0	350	125	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	214	350	350	350	**2428**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	249	214	0	224	266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**953**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	97	97	80	97	80	80	80	80	80	87	87	277	277	277	277	277	**4545**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	100	100	80	95	100	80	80	80	80	87	87	270	281	281	281	281	**4613**
COCHRANE-CCH1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	267	275	275	275	275	238	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	275	275	275	275	**4273**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91	246	246	173	**756**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	336	336	336	336	336	336	336	302	142	142	127	110	106	106	106	106	110	106	142	206	336	336	336	336	**5510**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	93	177	177	177	177	**801**
HORNITOS-CTH_CAR	170	170	170	170	170	170	170	92	92	92	75	75	75	70	75	70	75	75	70	92	170	170	170	170	**2900**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	150	154	154	154	143	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	133	154	154	154	154	**2460**
GUACOLDA-4_CAR	133	133	133	133	133	75	75	75	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	133	133	133	133	133	**1973**
GUACOLDA-5_CAR	145	145	145	145	145	145	145	145	55	74	38	38	38	38	38	38	38	38	40	145	145	145	145	145	**2358**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
CHAGUAL_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	257	257	267	267	267	235	235	230	222	222	230	82	82	230	232	223	232	230	224	232	267	267	267	267	**5519**
CAMPICHE_CAR	233	233	172	217	233	228	269	208	84	84	84	84	84	84	84	198	84	84	84	233	258	270	270	270	**4132**
VENTANAS-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	115	115	115	110	103	96	96	108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	115	115	115	115	**1428**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115	115	115	115	**460**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	350	350	350	350	350	350	350	350	336	299	296	296	296	296	296	307	296	296	336	350	350	350	350	350	**7900**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	380	380	380	380	380	378	380	380	345	269	269	256	246	269	269	269	269	239	351	380	380	380	380	380	**7988**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	328	328	328	328	328	328	328	328	328	263	300	253	277	297	316	307	315	289	328	328	328	328	328	328	**7532**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	387	384	381	380	380	378	380	380	345	314	300	311	314	300	316	307	315	300	349	380	387	387	387	387	**8445**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	**648**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	331	331	331	331	331	331	0	0	0	0	0	0	0	315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2629**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	331	331	313	299	311	313	299	0	306	314	299	331	331	331	331	331	331	**5099**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	37	30	**98**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**360**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	**18**
TENOGAS_GLP	14	43	1	1	43	43	43	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	43	43	43	43	43	**419**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**84**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CELCO_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	**672**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**451**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**386**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**259**
CMPCSANTAFE_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	**5280**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
MAPA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	20	29	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**249**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2022 30-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 26 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	506	512	494	492	510	499	502	440	276	251	236	215	214	232	235	251	238	232	256	423	551	584	587	580	**9.317**
Costos Encendido/Detención	8	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	59	1	0	0	**227**
Costos Totales [kUSD]	**515**	**512**	**494**	**492**	**510**	**499**	**502**	**440**	**278**	**254**	**236**	**215**	**214**	**232**	**235**	**251**	**238**	**232**	**256**	**576**	**610**	**586**	**587**	**580**	**9.544**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**148,6**	**148,2**	**143,6**	**138,2**	**148,2**	**148,0**	**148,2**	**138,3**	**133,0**	**139,3**	**112,6**	**107,9**	**110,9**	**111,8**	**125,9**	**120,0**	**127,6**	**111,2**	**140,3**	**146,3**	**151,9**	**187,9**	**187,8**	**160,9**	**139,02**
Pérdidas [MWh]	254	245	252	230	228	234	238	153	136	218	253	296	331	331	329	334	325	304	211	150	194	210	215	226	**5.899**
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	326	326	326	326	326	325	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	333	350	351	351	351	**7.826**
Demanda Total [MWh]	8447	8115	7900	7821	7794	7812	8068	8418	8998	9440	9726	9904	10024	10111	10185	10217	10157	9936	9839	9738	9873	10059	9844	9470	**221.897**
Generación Total [MWh]	**9025**	**8684**	**8477**	**8377**	**8348**	**8373**	**8632**	**8897**	**9459**	**9975**	**10295**	**10516**	**10671**	**10759**	**10831**	**10868**	**10799**	**10556**	**10366**	**10222**	**10417**	**10620**	**10410**	**10048**	**235.622**

TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1859**	**1788**	**1790**	**1621**	**1634**	**1745**	**1776**	**1601**	**1135**	**804**	**807**	**800**	**800**	**804**	**800**	**800**	**800**	**803**	**987**	**1424**	**2142**	**2450**	**2421**	**2185**	**33.776**
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	0	**80**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	**40**
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESES-1	19	0	0	0	0	25	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	**195**
CIPRESES-2	30	0	0	0	0	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	30	**230**
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	**181**
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	**146**
LAMINA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**130**
ISLA	42	29	29	29	29	52	54	29	29	28	28	28	28	28	28	28	28	28	29	34	54	54	54	54	**853**
CURILLINQUE	50	33	33	33	33	63	64	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	40	64	64	64	64	**998**
LOMAALTA	21	13	13	13	13	26	27	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	27	27	27	27	**407**
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	10	10	10	10	**100**
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**10**
PEHUENCHE-1	202	202	202	202	202	203	213	202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	202	270	270	203	**2569**
PEHUENCHE-2	201	201	201	201	201	201	214	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	270	270	225	**2583**
COLBUN-1	156	156	156	156	156	156	156	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	181	182	182	177	**2284**
COLBUN-2	156	156	156	0	0	148	144	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	156	182	182	177	**1929**
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**576**
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHIBURGO	0	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	**340**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-1	20	58	58	58	58	58	58	58	58	58	20	20	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	**1276**
ELTORO-2	58	20	20	20	20	20	20	20	20	20	58	58	20	58	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**630**
ELTORO-3	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	**1382**
ELTORO-4	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	17	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	**1292**
ABANICO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	**660**
ANTUCO-1	147	147	147	145	147	147	147	145	145	147	145	145	145	145	145	145	145	145	147	147	147	147	147	147	**3494**
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RUCUE	66	66	66	65	66	66	66	65	65	66	65	65	65	65	65	65	65	65	66	66	66	66	66	66	**1576**
QUILLECO	29	29	29	28	29	29	29	28	28	29	28	28	28	28	28	28	28	28	29	29	29	29	29	29	**676**
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RALCO-1	177	177	177	169	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	177	177	177	177	177	**1928**
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	205	177	177	**736**
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**710**
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	80	80	80	80	**1260**
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	114	0	**114**
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	0	0	**76**
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	41	**881**
CANUTILLAR-1	76	77	77	77	77	71	72	71	71	60	67	60	60	60	60	60	60	63	68	77	77	77	77	77	**1671**
CANUTILLAR-2	77	77	77	77	77	71	71	76	71	60	60	60	60	64	60	60	60	60	67	77	77	77	77	77	**1668**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real del día 26 de diciembre de 2022

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2022 26-12-2022

	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	2,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	2,5	2,5	2,5	2,5	3,6	8,0	8,0	8,0	8,0	73,4	8,0	3,1
COSAPILLA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,3
ELTORON2	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,3	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
ALTOHOSPICIO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	22,0	0,9	0,9
SANTAROSA	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,6	0,5	0,5
RIOHUASCO	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,4	1,4	1,5	1,4	1,5	1,4	1,5	1,4	1,4	1,5	1,4	1,3	1,4	1,3	1,3	1,4	1,3	34,1	1,5	1,4
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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	25,9	1,1	1,1
LOSMOLLES	1,7	1,8	2,1	2,0	2,0	2,0	2,1	1,7	2,0	2,3	2,1	1,7	2,0	1,9	2,0	2,0	2,1	1,9	2,1	2,2	2,1	1,8	1,9	1,9	47,5	2,3	2,0
LAPALOMA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,3	0,2
CH-HORNITOS	25,5	23,8	22,5	21,6	20,8	19,9	19,2	18,6	18,1	17,6	17,2	16,7	16,3	16,1	16,0	16,2	16,7	17,9	19,2	19,5	19,6	20,0	20,2	20,0	459,2	25,5	19,1
JUNCALITO	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	8,7	0,5	0,4
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JUNCAL	16,8	16,0	15,3	14,7	14,2	13,9	13,5	13,2	12,9	12,7	12,4	12,2	12,1	11,9	11,8	11,7	11,9	12,1	12,6	13,2	13,4	13,3	13,6	13,7	319,1	16,8	13,3
BLANCO	32,3	31,4	25,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	24,5	29,7	30,4	29,7	28,9	248,9	32,3	10,4
LOSQUILOS	28,2	29,6	28,8	27,6	19,7	21,2	25,0	24,2	23,8	24,1	23,1	23,5	22,7	22,3	22,8	21,5	21,5	22,3	22,6	24,5	26,6	26,4	27,3	23,8	583,1	29,6	24,3
CHACABUQUITO	17,2	17,2	17,7	17,9	17,3	14,6	12,3	13,8	14,9	14,4	14,4	14,4	14,0	14,0	13,4	13,5	13,1	12,8	13,0	13,5	13,5	15,5	16,1	16,2	354,7	17,9	14,8
SAUCEANDES	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	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	11,9	0,6	0,5
CARENA	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	7,2	7,0	7,2	7,2	7,1	6,5	4,7	4,4	3,2	4,5	5,0	5,5	6,3	5,3	7,1	7,1	7,2	7,2	7,1	152,7	7,2	6,4
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
ALFALFAL	107,9	106,4	97,2	95,9	96,0	96,0	96,0	95,9	87,7	86,0	85,9	78,8	78,2	82,2	81,3	80,6	79,5	80,6	87,6	87,7	85,5	85,4	84,6	79,0	2121,9	107,9	88,4
ALFALFAL-2	26,9	25,4	24,4	22,7	21,9	20,7	19,9	18,6	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	18,6	24,3	25,7	25,7	24,0	22,7	21,5	20,7	20,7	20,5	512,3	26,9	21,3
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,9	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	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,4	1,0	1,0
MALLARAUCO	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	2,4	2,3	2,1	1,9	1,6	1,4	1,6	2,0	2,4	2,7	2,9	3,1	3,1	3,1	3,2	60,9	3,2	2,5
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	107,8	109,1	103,7	90,9	92,3	92,6	90,2	85,4	85,5	85,6	81,8	74,7	74,7	74,8	74,8	73,7	69,5	66,4	66,6	72,8	99,8	109,4	109,7	106,3	2098,1	109,7	87,4
SAUZAL	69,7	72,2	74,5	73,8	71,9	68,4	66,5	64,0	65,9	64,2	56,2	55,7	61,6	61,1	61,5	54,6	52,0	50,0	51,3	52,4	51,5	50,9	60,9	62,0	1472,7	74,5	61,4
CIPRESILLOS	5,6	5,5	5,4	5,3	5,3	5,2	5,1	5,1	5,0	4,9	4,8	4,8	4,7	4,8	5,1	5,2	5,3	5,5	5,5	5,4	5,3	5,3	5,2	5,2	124,5	5,6	5,2
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUZALITO	10,4	10,5	10,5	10,5	10,5	10,4	10,4	10,3	10,3	10,3	9,7	8,5	10,3	10,3	10,3	10,0	9,8	9,6	9,6	9,8	9,8	9,6	10,1	10,3	241,8	10,5	10,1
LA-COMPANIA-II	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,6	1,6	1,6	35,7	1,6	1,5
LAHIGUERA	111,9	111,2	111,2	110,2	110,1	109,9	111,4	106,6	101,3	105,9	101,2	94,4	98,2	90,1	95,0	93,0	94,5	90,7	93,6	102,2	101,5	99,1	105,3	105,5	2453,9	111,9	102,2
LACONFLUENCIA	76,8	77,3	77,7	74,7	125,3	125,8	115,1	86,6	79,4	77,3	73,4	76,1	79,0	79,0	79,3	79,4	81,1	80,4	80,4	109,2	113,6	110,3	97,1	88,6	2142,8	125,8	89,3
ELPASO	20,0	18,1	18,2	18,1	16,2	15,9	16,1	14,1	16,1	16,0	12,4	15,9	17,9	17,9	19,3	30,0	33,5	28,0	28,8	30,6	33,2	33,2	33,2	30,3	533,0	33,5	22,2
SANANDRES	42,1	42,1	42,1	42,1	40,1	33,0	31,5	29,9	30,2	29,4	27,8	29,8	34,7	40,1	42,1	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	917,7	42,3	38,2
CONVENTOVIEJO	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	127,4	5,3	5,3
LAMONTANA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAMONTANA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CUMPEO	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	62,0	2,8	2,6
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	69,9	2,9	2,9
ROBLERIA	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	47,4	2,1	2,0
LIRCAY	17,7	17,7	17,7	17,6	17,3	17,3	17,3	17,3	17,7	18,0	17,2	17,1	17,5	17,5	18,6	17,9	17,4	17,4	17,5	17,5	17,5	17,4	17,4	17,4	420,9	18,6	17,5
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
PURISIMA	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	8,0	0,4	0,3
ELGALPON	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	13,9	0,6	0,6
RIOCOLORADO	6,4	6,4	6,7	7,0	6,5	6,3	6,2	6,1	6,0	6,0	5,6	5,3	5,1	5,0	5,1	5,0	5,0	5,1	5,2	5,2	5,2	6,1	6,3	6,5	139,3	7,0	5,8
ITATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELDIUTO	1,9	2,1	2,2	2,3	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	62,0	2,8	2,6
BUREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AILLIN	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	58,2	2,5	2,4
MUNILQUE-1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	8,7	0,4	0,4
MUNILQUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	6,9	0,4	0,3
BOQUIAMARGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMIRADOR	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,6	0,3	0,3
LLAUQUEREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PEUCHEN	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	37,7	20,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	29,9	38,8	38,9	39,0	398,4	39,0	16,6
MAMPIL	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,4	24,0	20,7	8,8	1,3	8,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	6,3	0,0	2,5	17,2	17,2	22,3	269,6	24,0	11,2
LOSPADRES	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	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,3	0,1	0,1
EL-PINAR	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	11,5	0,5	0,5
QUILLAILEO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	6,3	0,4	0,3
MULCHEN	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,5	5,4	0,5	0,2
EL-ATAJO	0,9	0,9	0,6	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2	0,8	0,6	0,4	0,3	0,4	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,9	0,9	16,3	1,0	0,7
RIOTRUENO	0,6	1,0	0,1	1,2	0,1	0,9	0,8	0,5	1,0	0,2	1,3	0,0	1,1	0,0	1,3	0,8	0,4	1,2	0,0	1,2	0,4	0,8	0,8	0,3	16,0	1,3	0,7
RENAICO	4,2	4,0	4,3	3,9	2,9	3,4	4,0	4,3	4,3	4,2	4,1	4,1	4,2	4,2	3,8	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	98,2	4,3	4,1
ALTORENAICO	0,9	0,8	0,9	0,8	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	20,5	0,9	0,9
RIOPICOIQUEN	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	37,2	1,7	1,5
ELMANZANO	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	67,7	2,8	2,8
TRUFUL-TRUFUL	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	18,7	0,8	0,8
MOLINERAVILLARRICA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	7,8	0,4	0,3
CARILAFQUEN	15,5	15,1	15,0	15,0	14,3	14,2	14,1	13,8	13,6	13,6	13,0	13,1	13,1	13,3	13,2	13,1	13,0	13,8	14,7	15,2	15,8	16,1	16,5	16,4	344,5	16,5	14,4
MALALCAHUELLO	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	31,7	1,5	1,3
TRAILELFU	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,5	0,2	0,2
ALLIPEN	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,8	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,6	60,9	2,6	2,5
DONGUIL	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,3	0,2	0,1
MAISAN	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,1	0,2	0,2
ELCANELO	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	51,1	2,1	2,1
ELAGRIO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,3	0,4	0,4	7,9	0,4	0,3
PILMAIQUEN	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,6	20,6	22,2	21,7	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	17,4	22,2	22,2	22,2	22,1	22,1	509,1	22,2	21,2
LOS-PORTONES	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,8	1,1	1,0
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	1,6	1,5	1,4	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	0,2	1,2	1,5	2,0	2,6	2,6	2,7	1,8	3,0	2,9	1,8	2,4	2,2	2,1	0,3	40,8	3,0	1,7
CORRENTOSO	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0
PALMAR	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	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	60,6	2,6	2,5
PULELFU	4,7	4,5	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	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	4,2	4,2	99,7	4,7	4,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2022 26-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1	0,1	0,0
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,6	1,6	38,8	1,7	1,6
CAPULLO	5,7	5,7	5,7	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	5,2	123,3	5,7	5,1
NALCAS	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,4	56,8	2,4	2,4
CALLAO	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	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	8,7	0,4	0,4
HIDROBONITO-MC1	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	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	59,3	2,5	2,5
HIDROBONITO-MC2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,2	0,7	0,7
HIDROBONITO-MC3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	13,1	0,6	0,5
RUCATAYO	20,8	20,9	20,6	19,1	16,2	16,7	20,3	19,6	18,0	18,8	15,1	14,8	15,4	23,5	25,9	25,8	25,9	25,8	25,9	26,2	24,1	23,9	23,9	23,9	510,9	26,2	21,3
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	14,9	1,1	0,6
LAARENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCOLORADO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,0	0,4	0,4
DONGO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	11,2	0,5	0,5
COLLIL	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,7	0,7	0,6
QUELTEHUES	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,6	24,7	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	610,8	27,0	25,5
VOLCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUAYACAN	9,3	9,4	9,6	9,3	9,0	9,1	9,0	8,9	9,3	8,8	8,5	8,7	8,6	8,5	8,9	8,1	7,4	7,9	8,2	8,2	8,1	8,0	8,1	8,6	207,5	9,6	8,6
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	6,0	4,4	4,1	6,7	7,5	8,3	6,6	5,6	6,6	8,0	4,2	4,8	5,6	4,0	2,0	2,9	4,0	2,1	0,4	1,6	1,8	1,4	1,3	3,9	103,8	8,3	4,3
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	16,8	17,2	17,1	17,1	16,9	16,4	14,3	15,2	14,4	13,0	14,5	14,4	13,8	13,1	15,1	14,5	13,2	15,7	13,7	14,3	15,2	15,7	14,1	13,5	359,2	17,2	15,0
EYZAGUIRRE	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,4	0,3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,0	0,7	0,7
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELLLANO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,9	0,5	0,3
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,3
LOSMORROS	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,6	2,0	2,5	2,7	2,8	2,9	2,5	2,2	1,6	1,5	1,5	1,1	0,3	0,0	0,6	0,7	35,8	2,9	1,5
LOSBAJOS	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	5,0	4,4	4,3	4,8	4,9	4,9	5,2	4,9	5,2	5,2	5,2	5,0	121,9	5,3	5,1
AUXDELMAIPO	3,4	4,1	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,1	3,6	3,7	3,6	3,3	3,1	3,5	3,4	3,6	3,6	3,6	3,7	3,8	3,7	92,9	4,4	3,9
PULLINQUE	10,1	10,1	10,1	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	13,2	15,1	15,0	15,1	15,1	15,2	15,3	15,3	15,2	11,8	15,7	15,0	14,4	15,2	11,5	307,9	15,7	12,8
RECA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,6	0,4	0,3
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MUCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASFLORES	0,8	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	18,9	0,8	0,8
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	3,4	0,2	0,1
MOCHO	6,3	6,3	6,3	6,1	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,8	5,9	6,0	6,0	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,1	145,6	6,3	6,1
LICAN	6,4	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	16,0	17,6	17,3	12,3	106,8	17,6	4,5
CUMBRES	9,3	9,3	9,3	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,1	9,1	9,0	9,0	9,1	9,0	9,1	9,1	9,2	9,1	9,2	9,1	9,2	9,2	219,7	9,3	9,2
SANTAISABEL	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,5	0,4	0,4
LOSCORRALES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSCORRALES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MSA-1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5	0,3	0,1	3,9	0,5	0,2
PICHILONCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONWALTERIO	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	39,6	1,7	1,7
DIGUA	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,7	14,6	14,7	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	347,1	14,7	14,5
MELO	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	47,7	2,1	2,0
CONTRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURILEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCOA	20,3	20,8	20,5	21,0	20,8	21,0	21,5	20,9	20,5	20,4	21,1	21,2	20,2	21,1	20,5	20,9	20,8	20,5	20,5	20,7	21,0	20,7	20,7	20,8	498,2	21,5	20,8
LAVINA	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	9,6	0,5	0,4
SANTAELENA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,6	0,3	0,3
TRANQUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTORO	203,2	208,9	209,6	202,0	206,1	205,5	209,8	196,1	206,5	217,6	208,8	193,8	206,0	201,9	205,4	204,7	210,6	201,6	208,5	215,2	196,5	202,7	211,6	210,0	4942,6	217,6	205,9
ANTUCO	145,4	145,4	146,4	147,5	145,0	145,1	147,5	147,3	144,6	141,8	142,2	147,4	147,6	147,6	145,9	141,6	141,9	141,9	142,7	146,0	151,5	151,1	148,6	148,7	3500,6	151,5	145,9
ABANICO	31,3	30,8	30,8	30,7	30,6	30,6	30,1	30,4	30,1	30,1	29,3	29,8	30,0	30,0	30,2	29,8	29,9	30,2	29,3	32,1	31,3	31,4	31,5	31,0	731,3	32,1	30,5
RUCUE	72,0	73,0	73,0	71,0	66,0	68,0	72,0	69,0	72,0	72,0	65,0	59,0	62,0	60,0	61,0	62,0	65,0	67,0	69,0	70,0	65,0	60,0	70,0	70,0	1613,0	73,0	67,2
QUILLECO	27,0	28,0	27,0	27,0	27,0	27,0	28,0	29,0	32,0	32,0	29,0	27,0	24,0	23,0	26,0	27,0	27,0	26,0	27,0	29,0	29,0	28,0	28,0	28,0	662,0	32,0	27,6
LAJA1	5,7	5,6	5,6	5,6	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	5,7	34,7	5,7	1,4
RAPEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANUTILLAR	144,0	149,0	154,0	152,0	153,0	141,0	146,0	129,0	139,0	128,0	130,0	133,0	146,0	154,0	164,0	163,0	153,0	115,0	135,0	157,0	155,0	149,0	151,0	150,0	3490,0	164,0	145,4
CIPRESES	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	57,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	76,4	83,1	84,2	85,5	432,7	85,5	18,0
OJOSDEAGUA	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	146,0	6,1	6,1
LAMINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ISLA	27,7	23,5	23,5	24,1	23,5	23,6	27,8	38,9	24,5	24,3	23,2	23,6	23,9	24,1	23,6	24,0	23,5	23,2	23,7	25,7	43,7	47,2	48,0	48,4	687,2	48,4	28,6
CURILLINQUE	45,1	22,2	22,4	20,7	19,7	22,5	22,5	42,2	30,1	22,5	22,2	17,9	22,9	23,9	20,0	18,9	23,4	21,1	19,3	21,0	38,8	54,4	57,4	57,4	688,7	57,4	28,7
LOMAALTA	20,6	10,0	8,2	7,9	6,8	7,9	8,2	12,1	16,6	8,7	8,2	6,7	7,4	8,9	7,8	6,5	7,7	8,3	6,7	7,0	11,2	21,3	23,5	23,9	262,3	23,9	10,9
LOSHIERROS	4,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	4,2	4,0	4,0	4,3	3,7	2,6	4,2	3,2	3,6	4,1	4,2	3,4	4,1	8,5	10,9	10,6	9,0	3,3	112,7	10,9	4,7
LOSHIERROS-2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	0,4	0,0	1,4	0,6	0,0	0,9	0,6	0,1	1,0	1,0	0,8	0,0	1,1	2,2	2,1	2,0	0,1	16,4	2,2	0,7
COLBUN	290,0	302,0	329,0	206,0	158,0	270,0	286,0	275,0	307,0	116,0	69,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	282,0	375,0	356,0	322,0	222,0	4171,0	375,0	173,8
MACHICURA	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	600,0	25,0	25,0
CHIBURGO	0,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	340,0	18,0	14,2
SANCLEMENTE	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,7	3,7	3,8	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	90,4	3,9	3,8
SANIGNACIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PEHUENCHE	386,8	405,8	430,4	424,0	423,9	422,7	449,6	393,6	63,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,1	458,9	520,9	516,7	461,9	5392,7	520,9	224,7
RALCO	159,1	167,6	191,0	177,1	182,1	31,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,4	215,7	561,4	446,3	416,4	368,5	3069,4	561,4	127,9
PALMUCHO	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,7	29,7	29,7	29,6	29,6	29,6	711,1	29,7	29,6
PANGUE	175,7	178,6	90,9	87,2	87,1	87,0	88,3	82,3	25,9	20,5	20,4	20,2	20,4	20,3	20,3	20,3	20,4	36,0	75,1	113,6	159,9	205,5	221,9	222,0	2099,7	222,0	87,5
ANGOSTURA	40,0	40,0	110,0	114,0	116,0	174,0	180,0	98,0	41,0	39,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	40,0	40,0	40,0	41,0	40,0	40,0	171,0	143,0	92,0	1800,0	180,0	75,0
PE-TCHAMMA	0,3	0,0	0,0	0,0	1,5	3,7	9,7	34,1	65,5	36,9	2,8	39,0	75,5	83,1	84,9	88,3	99,3	99,8	96,7	93,0	56,3	22,7	2,2	1,0	996,0	99,8	41,5
PE-SIERRAGORDA	10,8	2,1	1,4	5,6	3,9	12,3	17,6	23,2	11,5	4,0	10,2	61,8	89,2	95,7	99,0	100,8	106,7	108,1	108,5	109,8	91,2	14,7	0,6	0,0	1088,7	109,8	45,4
PE-VALLEDELOSVIENTOS	16,7	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	8,6	4,9	0,5	0,0	6,3	23,2	24,0	24,0	42,7	59,9	59,9	64,4	87,3	72,3	34,4	47,4	17,0	598,5	87,3	24,9
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-CALAMA	7,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	10,0	8,4	0,3	0,0	6,2	65,3	146,9	151,5	143,1	141,8	149,3	148,3	135,2	86,2	86,6	74,8	11,6	1376,2	151,5	57,3
PE-CERRO-TIGRE	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	116,3	164,1	175,7	175,9	158,6	164,2	146,3	89,4	33,4	20,4	1,5	1267,2	175,9	52,8
PE-TALTAL	95,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,7	95,3	77,9	79,3	75,6	75,9	76,2	78,5	79,1	78,5	76,3	71,0	70,2	41,9	17,4	7,9	9,4	73,2	96,5	1759,7	96,8	73,3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2022

26-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-SARCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	7,2	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	90,1	103,8	78,8	306,5	103,8	12,8
PE-SANJUAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	7,0	12,3	12,7	15,4	7,2	5,7	14,7	39,9	53,7	57,9	48,9	61,0	73,4	66,7	476,8	73,4	19,9
PE-CABOLEONES	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	28,4	48,8	47,9	39,6	21,3	11,6	17,6	39,6	50,3	45,3	33,5	40,2	43,3	32,8	509,6	50,3	21,2
PE-CABOLEONES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	0,3	0,0	0,0	11,0	39,2	73,6	58,4	42,8	23,0	17,1	19,2	42,3	50,0	40,9	26,7	32,9	31,7	33,9	545,2	73,6	22,7
PE-CABOLEONES-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	12,7	19,1	26,0	17,2	6,8	10,9	15,6	36,2	46,2	37,2	28,3	38,2	47,4	41,2	384,0	47,4	16,0
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	11,0	7,5	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,1	1,0	2,4	3,2	0,4	0,0	1,4	5,5	10,9	18,9	17,9	21,2	21,8	8,3	134,7	21,8	5,6
PE-LOSCURUROS	0,9	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	5,4	8,0	4,9	4,4	2,7	3,4	8,2	13,2	23,0	26,1	24,7	22,9	14,2	162,6	26,1	6,8
PE-TALINAYORIENTE	2,6	3,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	5,8	4,6	9,3	15,7	16,3	18,3	17,6	27,5	23,2	33,5	36,7	31,8	25,4	15,4	289,2	36,7	12,1
PE-TALINAYPONIENTE	12,3	8,2	8,3	8,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	6,8	15,7	18,4	12,2	7,5	7,2	8,5	9,0	15,8	16,8	20,2	18,8	13,1	207,9	20,2	8,7
PE-PUNTASIERRA	8,3	10,5	5,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	9,5	8,3	6,3	7,6	3,0	2,2	3,6	5,3	13,4	23,3	27,0	16,6	8,6	163,2	27,0	6,8
PE-MONTEREDONDO	1,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	7,3	4,5	2,5	2,4	0,9	0,5	0,7	1,9	5,0	6,1	5,9	2,9	2,2	47,2	7,3	2,0
PE-CANELA	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,4	0,7	1,0	0,3	7,4	1,4	0,3
PE-CANELA-2	2,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	1,6	2,8	1,4	0,3	0,1	0,2	0,3	0,9	3,6	9,4	10,6	4,9	4,6	46,5	10,6	1,9
PE-TOTORAL	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,7	3,5	2,2	3,2	1,4	0,6	1,0	1,9	3,3	5,1	6,6	7,3	6,6	48,6	7,3	2,0
PE-PUNTAPALMERAS	3,0	3,1	1,0	0,6	0,5	0,5	0,7	0,6	0,3	1,4	2,7	2,8	4,1	2,6	2,0	0,4	0,0	0,0	0,7	4,5	6,7	8,4	5,8	2,3	54,7	8,4	2,3
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	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,4	0,5	0,8	0,8	0,1	0,0	0,0	3,7	0,8	0,2
PE-UCUQUER-2	1,4	1,4	3,5	4,2	3,1	2,2	1,2	0,5	4,3	0,0	0,5	1,0	0,6	0,7	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0	27,8	4,3	1,2
PE-LA-ESTRELLA	2,9	4,0	9,6	13,2	11,0	7,3	8,7	4,0	2,3	2,0	1,8	1,5	1,0	2,2	3,8	6,2	3,4	1,9	2,6	2,9	5,3	4,7	1,2	0,2	103,6	13,2	4,3
PE-ELMAITEN	5,0	2,1	2,2	1,3	0,5	0,0	0,3	0,8	0,1	0,3	0,5	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	14,3	5,0	0,6
PE-LASPENAS	0,7	1,4	1,4	1,6	2,2	1,9	3,3	4,7	5,2	5,9	5,1	4,2	2,6	3,5	2,0	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	50,5	5,9	2,1
PE-ALENA	24,2	14,1	31,0	31,3	23,9	23,0	13,7	3,5	2,2	5,2	6,7	5,0	2,7	3,0	3,3	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	194,4	31,3	8,1
PE-CUEL	9,9	6,5	6,2	3,3	1,1	0,5	1,1	1,5	1,6	1,9	2,6	3,1	1,6	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,1	0,0	0,8	42,5	9,9	1,8
PE-LOS-OLMOS	37,2	24,1	29,9	20,1	7,5	6,6	10,3	10,2	12,5	14,1	9,2	9,9	6,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,3	5,3	207,6	37,2	8,7
PE-LAESPERANZA	3,8	2,1	2,1	1,2	0,3	0,0	0,5	0,9	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	0,0	0,0	0,0	16,8	3,8	0,7
PE-NEGRETE	12,1	7,9	8,3	4,5	1,6	0,6	1,7	2,5	3,0	3,4	2,6	2,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,0	1,3	55,1	12,1	2,3
PE-LOSBUENOSAIRES	10,4	7,7	7,1	3,5	0,4	0,1	0,4	0,6	0,9	1,0	1,5	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	36,1	10,4	1,5
PE-MESAMAVIDA	20,6	15,9	15,6	9,0	3,3	0,6	2,6	3,7	4,1	3,7	4,5	5,9	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,8	92,9	20,6	3,9
PE-LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,0
PE-LEBU-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PE-EL-ARREBOL	0,3	0,6	0,8	1,0	0,3	0,4	0,6	0,7	1,3	1,7	1,6	1,6	1,6	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,8	19,4	3,8	0,8
PE-RAKI	1,4	1,3	1,3	1,0	1,0	1,1	0,9	1,0	1,3	1,7	1,7	1,5	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	16,6	1,7	0,7
PE-HUAJACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-LA-FLOR	9,1	4,9	4,9	4,3	2,9	1,3	0,3	1,6	11,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,0	0,0	13,7	0,0	0,0	0,0	57,3	13,7	2,4
PE-ELNOGAL	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	7,2	2,1
PE-TOLPAN-SUR	17,6	11,4	11,2	9,2	6,4	3,5	2,4	5,4	6,9	9,3	7,6	6,4	2,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	5,5	108,6	17,6	4,5
PE-MALLECO-NORTE	22,0	27,4	29,6	22,8	20,6	14,4	10,4	17,4	31,0	36,7	36,6	29,3	14,8	12,3	6,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	332,3	36,7	13,8
PE-MALLECO-SUR	21,8	34,6	40,1	34,5	28,5	23,7	16,3	27,7	46,1	56,4	52,0	40,4	15,9	14,9	9,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	462,5	56,4	19,3
PE-SANGABRIEL	42,6	38,1	39,9	29,7	23,0	9,1	14,5	22,4	20,8	27,4	21,9	18,3	9,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	9,1	20,4	347,2	42,6	14,5
PE-RENAICO	26,8	19,4	11,8	8,4	5,6	3,6	2,9	6,0	10,1	15,5	11,6	7,6	2,3	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	6,0	138,7	26,8	5,8
PE-RENAICO-2	2,3	2,9	2,7	1,0	0,7	0,4	0,3	0,6	0,7	0,8	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	14,1	2,9	0,6
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	18,9	14,4	14,0	8,4	2,7	1,2	1,6	2,4	2,5	2,9	3,6	3,4	1,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	0,8	1,4	81,4	18,9	3,4
PE-PUELCHE-SUR	116,6	114,6	113,8	107,2	84,2	85,1	80,4	61,0	54,9	41,6	25,1	19,0	14,9	21,7	22,3	37,2	45,5	61,9	103,9	98,2	103,6	110,9	112,1	118,4	1753,7	118,4	73,1
PE-AURORA	59,8	52,5	47,6	38,6	33,4	73,8	64,1	40,9	37,3	30,5	42,1	36,1	39,6	30,7	26,4	24,8	27,9	46,1	39,2	32,7	57,7	78,3	87,0	75,0	1122,1	87,0	46,8
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	33,4	24,8	17,8	29,1	20,3	26,1	28,0	28,0	20,3	14,9	8,7	11,2	8,9	4,4	4,2	6,1	8,1	18,3	18,3	18,9	17,4	19,0	34,1	38,0	458,5	38,0	19,1
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,6	1,8	1,9	1,6	1,5	1,3	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,9	0,6
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,2	4,8	5,2	5,4	5,5	5,5	5,5	5,3	5,2	4,9	4,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	56,4	5,5	2,4
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,9	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	7,5	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	93,6	8,2	3,9
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,0	6,0	6,3	6,5	6,8	6,9	6,8	6,7	6,5	6,2	5,4	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	73,0	6,9	3,0
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	10,9	13,0	13,6	14,0	14,7	14,9	14,7	14,4	14,0	13,2	11,6	5,3	0,1	0,0	0,0	0,0	157,1	14,9	6,5
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,6	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,7	1,0
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,8	7,3	12,9	16,3	18,1	18,3	17,6	15,9	13,2	9,0	4,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	137,3	18,3	5,7
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,5	8,8	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	4,0	0,1	0,0	0,0	0,0	102,1	9,0	4,3
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	16,0	65,0	90,9	95,6	101,0	104,6	91,0	97,6	101,6	99,0	95,4	70,6	21,6	0,4	0,0	0,0	0,0	1050,4	104,6	43,8
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	7,0	8,9	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	7,8	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	100,6	9,1	4,2
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	12,3	27,5	39,7	49,1	54,7	54,5	54,5	43,2	39,9	32,0	17,0	4,1	0,1	0,0	0,0	0,0	431,0	54,7	18,0
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,3	24,9	28,3	29,1	30,1	31,1	31,6	31,5	31,4	31,1	29,7	26,6	10,6	0,1	0,0	0,0	0,0	346,4	31,6	14,4
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	17,5	20,0	20,8	21,4	22,1	22,6	22,7	22,5	22,1	21,4	19,1	8,7	0,1	0,0	0,0	0,0	247,4	22,7	10,3
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	36,3	44,8	47,1	50,2	49,3	48,8	49,9	40,5	34,5	34,9	34,3	17,5	0,5	0,0	0,0	0,0	494,7	50,2	20,6
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	33,7	165,3	199,9	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	186,2	70,5	1,8	0,0	0,0	0,0	2255,8	199,9	94,0
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	70,6	96,6	104,0	107,0	107,9	107,6	106,8	106,8	105,6	101,6	84,9	29,2	0,7	0,0	0,0	0,0	1144,7	107,9	47,7
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	43,1	52,5	53,8	54,8	55,7	55,3	54,7	54,1	53,5	52,2	47,0	18,5	0,3	0,0	0,0	0,0	604,2	55,7	25,2
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	26,9	36,1	37,4	37,2	37,0	36,5	35,8	35,9	35,4	35,3	31,2	11,8	0,3	0,0	0,0	0,0	402,3	37,4	16,8
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	19,1	96,7	140,3	150,2	155,7	157,5	142,1	141,6	146,1	145,3	140,2	115,7	37,2	1,3	0,0	0,0	0,0	1589,1	157,5	66,2
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	114,9	170,4	182,4	186,8	190,7	191,0	189,2	186,1	182,2	171,9	135,2	60,9	1,1	0,0	0,0	0,0	1987,9	191,0	82,8
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	31,7	44,5	51,8	46,5	14,7	9,8	9,8	9,8	34,5	45,1	37,1	15,3	0,4	0,0	0,0	0,0	359,0	51,8	15,0
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	7,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	7,0	7,0	7,0	4,4	0,1	0,0	0,0	0,0	96,8	9,0	4,0
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,9	8,0	8,4	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	5,9	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	92,4	9,0	3,8
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	72,2	92,7	94,2	94,0	94,0	94,1	94,2	94,2	93,6	92,9	82,1	32,5	0,8	0,0	0,0	0,0	1046,3	94,2	43,6
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	92,4	117,7	117,8	122,9	124,6	126,5	125,1	120,1	117,5	112,8	99,5	43,1	1,4	0,0	0,0	0,0	1338,4	126,5	55,8
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	32,7	57,2	61,3	62,3	63,7	66,1	66,0	63,5	61,5	59,0	50,6	20,9	0,7	0,0	0,0	0,0	672,5	66,1	28,0
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,7	2,6	2,3	4,5	4,6	4,7	4,7	4,6	4,6	5,2	5,2	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	49,1	5,2	2,0
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	43,2	53,6	57,0	58,1	59,5	60,7	57,8	58,1	58,5	56,7	50,7	21,4	0,5	0,0	0,0	0,0	646,2	60,7	26,9
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,8	2,6	3,3	3,8	4,1	4,2	3,9	3,4	2,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	4,2	1,3
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	74,3	98,3	109,9	125,5	87,1	80,0	80,0	129,8	141,9	150,2	133,6	47,9	1,3	0,0	0,0	0,0	1274,1	150,2	53,1
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	16,0	19,6	19,9	20,4	21,5	17,7	21,3	21,1	20,7	19,7	16,7	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	225,2	21,5	9,4
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,4	57,2	72,0	74,8	77,0	76,1	62,8	76,1	79,9	79,7	75,7	66,1	28,8	0,9	0,0	0,0	0,0	839,6	79,9	35,0
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,8	79,1	126,8	131,7	135,6	138,8	135,2	144,6	146,9	143,8	135,7	113,9	48,7	1,8	0,0	0,0	0,0	1498,3	146,9	62,4
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	34,2	62,5	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	61,1	49,1	30,8	9,9	0,3	0,0	0,0	0,0	643,0	64,9	26,8
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	60,8	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,0	80,1	80,0	80,0	69,6	23,6	0,6	0,0	0,0	0,0	887,4	80,1	37,0
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	25,7	83,4	98,9	102,6	102,1	99,9	100,4	100,6	100,9	100,4	95,8	77,2	26,9	0,3	0,0	0,0	0,0	1115,4	102,6	46,5
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,7	125,2	134,4	143,4	148,7	146,4	143,6	140,9	140,2	134,6	114,6	59,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1481,1	148,7	61,7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2022

26-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,5	6,3	7,3	7,8	8,7	9,0	8,9	8,7	8,2	7,3	5,8	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	85,8	9,0	3,6
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	16,4	30,2	40,4	40,3	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,3	38,6	16,9	0,6	0,0	0,0	0,0	428,0	40,4	17,8
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,0	9,5	12,5	12,6	12,7	12,7	12,6	12,6	12,6	12,6	11,2	5,0	0,2	0,0	0,0	0,0	132,7	12,7	5,5
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	72,2	82,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,7	81,7	81,7	81,7	81,4	41,5	2,2	0,0	0,0	0,0	942,4	82,8	39,3
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	35,0	53,2	53,3	53,1	53,3	53,2	53,3	53,3	53,3	53,3	53,7	33,8	2,9	0,0	0,0	0,0	606,5	53,7	25,3
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	50,0	130,0	184,0	190,0	190,0	190,0	180,0	178,0	175,0	175,0	174,0	173,0	100,0	5,0	0,0	0,0	0,0	2096,3	190,0	87,3
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	40,7	49,8	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,0	44,8	24,2	0,4	0,0	0,0	0,0	567,7	49,9	23,7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,3	61,6	79,9	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,5	34,8	2,2	0,0	0,0	0,0	733,1	79,9	30,5
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	41,6	51,2	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	26,7	1,7	0,0	0,0	0,0	492,1	51,2	20,5
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	17,7	29,1	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	29,8	24,2	10,4	0,6	0,0	0,0	0,0	325,4	30,0	13,6
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	34,4	42,8	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	39,7	25,6	1,9	0,0	0,0	0,0	472,7	42,8	19,7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,5	1,8	1,9	1,9	1,8	1,5	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,9	0,6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	8,7	17,0	21,5	22,4	23,0	23,2	22,8	22,3	21,6	19,5	14,0	5,6	0,3	0,0	0,0	0,0	223,2	23,2	9,3
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,2	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	98,7	9,0	4,1
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	6,1	7,7	8,2	8,3	8,4	8,5	8,4	8,3	8,1	7,8	7,2	4,3	0,2	0,0	0,0	0,0	92,5	8,5	3,9
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	111,9	178,3	188,3	189,4	197,4	204,8	205,1	194,7	200,5	198,1	173,5	78,9	5,6	0,0	0,0	0,0	2151,8	205,1	89,7
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,8	50,5	77,2	82,9	83,2	83,5	84,1	72,8	82,3	82,1	78,7	65,0	29,0	1,9	0,0	0,0	0,0	884,1	84,1	36,8
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	78,4	238,0	299,5	315,7	315,8	179,0	100,5	120,0	37,1	46,9	159,7	125,3	153,6	10,8	0,0	0,0	0,0	2180,6	315,8	90,9
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	28,8	92,4	119,7	130,4	132,1	132,7	132,7	127,3	132,0	130,0	122,4	107,1	58,4	4,6	0,0	0,0	1450,7	132,7	60,4
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	60,9	79,5	86,7	87,4	86,9	87,1	86,8	85,4	84,2	80,2	70,2	40,3	2,1	0,0	0,0	0,0	952,5	87,4	39,7
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	17,9	90,7	128,4	143,7	144,9	146,0	144,8	145,4	143,3	143,8	142,5	128,4	56,5	3,4	0,0	0,0	0,0	1579,7	146,0	65,8
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,7	74,0	102,1	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	96,6	44,4	3,0	0,0	0,0	0,0	1177,9	105,0	49,1
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	18,9	33,6	38,1	39,0	39,3	39,1	39,2	38,4	37,9	36,4	31,4	10,3	0,4	0,0	0,0	0,0	405,8	39,3	16,9
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,2	0,1
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	0,9	1,4	2,2	2,8	3,0	3,0	2,9	2,6	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	22,5	3,0	0,9
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,9	1,6	2,4	2,2	2,4	2,5	2,2	1,6	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	17,9	2,5	0,7
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	0,9	1,2	1,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	18,3	2,5	0,8
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	1,6	1,2	1,1	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,6	0,3
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,9	16,9	29,6	36,3	40,7	42,2	41,2	37,3	32,0	23,1	11,6	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	320,2	42,2	13,3
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	1,0	0,5
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,7	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	25,0	2,1	1,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,4	2,0	4,7	8,2	8,3	8,3	8,2	8,1	8,0	7,6	6,6	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	79,3	8,3	3,3
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	5,8	0,0	0,0	0,0	6,9	8,3	8,1	8,0	7,7	7,2	5,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	8,3	2,6
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,3	6,7	8,1	8,5	8,8	7,8	9,0	9,3	9,3	9,0	8,4	4,7	0,3	0,0	0,0	0,0	94,9	9,3	4,0
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	7,1	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,5	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	101,0	9,0	4,2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,5	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	99,7	9,0	4,2
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,5	1,7	1,7	1,7	1,5	1,3	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,7	0,5
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,9	2,8	5,7	7,6	9,1	8,7	7,7	7,2	7,4	5,8	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	67,5	9,1	2,8
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	7,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	101,6	9,0	4,2
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	2,1	2,8	2,8	2,7	1,8	2,0	0,9	0,4	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	17,8	2,8	0,7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	1,5	2,5	2,5	2,5	1,9	2,2	2,2	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	20,0	2,5	0,8
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,5	2,6	5,9	8,0	8,1	7,9	7,3	6,4	2,7	1,2	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	54,6	8,1	2,3
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,1	3,1	6,5	8,6	9,0	8,9	8,6	6,9	2,9	1,5	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	60,7	9,0	2,5
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	2,0	3,8	4,0	4,0	3,9	3,5	3,1	2,8	1,4	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	31,2	4,0	1,3
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	3,3	4,5	4,5	6,1	6,9	7,0	7,2	7,0	6,3	5,0	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	61,1	7,2	2,5
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,8	1,5	2,3	2,5	2,5	2,5	2,0	2,0	1,6	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	20,6	2,5	0,9
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	2,0	2,9	3,8	5,3	6,7	6,7	6,5	5,4	0,0	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	43,5	6,7	1,8
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	2,1	2,4	2,5	2,4	2,4	2,1	1,4	1,7	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	20,0	2,5	0,8
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	4,9	0,7	0,0	0,0	0,0	21,8	6,9	0,9
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	2,0	1,3	1,8	2,0	1,7	2,0	1,9	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	16,9	2,0	0,7
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	1,8	1,9	1,8	1,5	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,9	0,5
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,8	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,3	1,6	1,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	20,7	2,7	0,9
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,2	2,1	2,2	2,3	2,0	1,4	2,1	1,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	16,7	2,3	0,7
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,2	1,9	3,3	8,0	6,3	8,1	8,3	7,6	7,7	5,9	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	63,1	8,3	2,6
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,5	1,1	1,3	1,0	1,4	1,5	2,0	2,4	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	14,2	2,4	0,6
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,9	1,7	2,0	4,1	3,4	4,2	4,0	4,5	4,9	5,2	3,5	0,6	0,0	0,0	0,0	39,9	5,2	1,7
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,7	1,0	1,5	1,3	1,4	1,8	2,0	1,0	0,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	13,2	2,0	0,6
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,1	1,8	3,0	4,0	6,3	7,1	7,5	6,9	6,8	5,4	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	54,4	7,5	2,3
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,9	1,8	2,4	2,4	2,1	1,6	1,1	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	14,6	2,4	0,6
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,5	2,1	3,8	5,2	5,1	5,2	4,8	3,7	2,8	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	37,8	5,2	1,6
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,6	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,8	1,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	18,3	2,5	0,8
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,2	3,5	4,9	7,7	9,0	8,8	7,2	7,6	8,8	8,2	4,6	0,6	0,0	0,0	0,0	74,7	9,0	3,1
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	2,2	2,0	2,4	2,5	2,6	2,5	1,9	2,1	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	22,0	2,6	0,9
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,0	1,6	2,4	2,8	2,8	2,1	2,1	2,5	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	22,0	2,8	0,9
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,6	1,2	1,6	2,5	2,4	1,0	2,6	1,6	2,1	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	18,0	2,6	0,8
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,2	2,5	2,4	2,3	2,1	1,4	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	17,0	2,5	0,7
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,3	2,0	3,2	5,7	7,2	7,2	7,2	6,9	6,2	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	53,2	7,2	2,2
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,8	0,9	2,1	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	17,3	2,4	0,7
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	2,1	2,2	3,6	6,1	8,6	8,5	8,4	8,0	7,3	3,9	0,5	0,0	0,0	0,0	61,5	8,6	2,6
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,0	1,8	2,0	2,1	2,1	2,0	1,9	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	16,0	2,1	0,7
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,0	1,0	1,8	2,4	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	20,4	2,5	0,8
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	0,6	1,3	1,7	2,3	2,4	2,3	2,2	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	17,4	2,4	0,7
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	0,7	1,4	1,9	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	17,9	2,3	0,7
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	0,9	1,3	1,8	2,6	2,7	2,6	2,5	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	19,0	2,7	0,8
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	1,2	1,5	1,6	1,5	1,3	1,0	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	11,0	1,6	0,5
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,6	1,9	2,9	2,6	2,8	2,8	2,2	2,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	22,4	2,9	0,9
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,0	1,6	2,3	2,9	2,9	2,1	2,1	2,7	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	22,3	2,9	0,9
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	1,0	0,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	19,0	2,4	0,8
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,8	4,8	5,8	6,5	6,3	5,2	4,2	5,6	4,9	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	49,1	6,5	2,0
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,6	1,3	1,6	2,2	2,1	2,0	1,7	1,7	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	16,0	2,2	0,7
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,2	1,5	2,4	2,5	2,5	2,2	2,2	1,6	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	19,0	2,5	0,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2022 | 26-12-2022

	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-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	2,2	3,1	6,1	6,6	5,7	6,3	5,3	5,1	3,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	46,8	6,6	1,9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,8	2,9	4,3	7,3	8,2	7,6	5,0	5,8	3,2	1,0	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	50,9	8,2	2,1
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	2,2	4,6	6,8	7,4	7,4	6,8	5,1	4,2	3,4	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7	7,4	2,2
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	1,5	1,6	1,6	1,5	1,6	1,5	0,5	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,6	0,5
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	1,3	1,6	1,7	1,7	1,5	1,0	1,1	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	13,4	1,7	0,6
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,9	1,2	1,7	2,1	2,3	2,1	2,0	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	16,5	2,3	0,7
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	2,1	2,9	3,0	2,8	2,2	2,3	1,0	0,4	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	19,1	3,0	0,8
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,7	7,6	7,9	8,0	7,9	7,8	7,5	5,6	2,8	1,9	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	63,3	8,0	2,6
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,7	7,0	8,4	8,6	8,5	8,4	8,4	6,3	3,9	2,3	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	67,9	8,6	2,8
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	45,2	98,6	144,6	177,8	194,5	196,7	195,3	180,7	152,6	112,4	62,5	16,4	1,3	0,0	0,0	0,0	1587,0	196,7	66,1
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	65,3	93,4	101,4	104,1	104,1	102,5	101,8	100,5	99,9	95,4	82,1	41,3	3,8	0,0	0,0	0,0	1106,6	104,1	46,1
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	50,2	76,7	82,5	84,0	84,0	82,9	81,8	81,7	76,7	76,1	65,3	31,1	2,6	0,0	0,0	0,0	887,4	84,0	37,0
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,5	1,6	1,7	1,3	1,6	1,7	1,6	1,5	1,5	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,7	1,7	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	2,0	0,9
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,3	2,6	2,7	2,5	2,4	0,6	0,6	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,7	0,7
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,6	2,3	2,6	2,7	2,5	2,3	0,6	0,6	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,7	0,7
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,5	1,5	0,7	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,6	0,8
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	2,6	2,5	2,5	2,6	2,5	1,8	1,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,6	0,7
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	1,9	0,6
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,2	1,8	1,5	2,2	3,7	3,0	3,9	2,5	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	3,9	0,9
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,3	2,4	7,0	8,8	8,8	8,8	8,5	7,3	5,9	3,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	65,0	8,8	2,7
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,5	1,8	2,0	2,0	1,9	1,6	1,3	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	15,1	2,0	0,6
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,8	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,9	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	17,2	2,3	0,7
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	0,9	0,8	0,5	1,7	2,2	2,5	1,9	2,1	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	16,6	2,5	0,7
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,3	1,0	0,5	1,3	1,8	2,4	1,2	1,9	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	16,3	2,4	0,7
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	2,0	2,9	2,7	2,7	2,7	2,9	2,9	2,5	2,8	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,3	2,9	1,2
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	2,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	1,8	1,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	22,0	3,0	0,9
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	2,4	2,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,7	1,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	24,0	2,7	1,0
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	4,5	7,1	8,7	8,9	8,9	8,9	8,8	8,0	5,8	3,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	75,4	8,9	3,1
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	4,0	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	5,1	2,6	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	68,6	9,0	2,9
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,4	1,0	2,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	2,6	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	21,5	2,7	0,9
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,3	5,8	6,8	7,8	8,2	7,9	8,7	8,6	8,4	6,8	2,9	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	79,1	8,7	3,3
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,8	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,5	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	1,9	0,6
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	2,4	8,5	8,9	8,9	7,7	6,6	7,9	5,2	1,8	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	60,6	8,9	2,5
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,9	3,0	2,8	2,4	0,0	3,0	0,0	0,0	2,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	17,4	3,0	0,7
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,6	3,7	6,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	9,0	8,3	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	87,3	9,0	3,6
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,4	2,7	1,2
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,5	1,4	1,3	1,4	1,2	1,3	1,3	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	12,6	1,5	0,5
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	2,0	1,3	2,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	2,4	0,4
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,7	2,2	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	23,4	2,5	1,0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,0	4,2	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	8,5	7,1	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	78,8	8,9	3,3
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,1	0,1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,5	0,2
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,1	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	2,9	1,3
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,9	2,2	2,3	2,3	2,3	2,1	1,8	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	18,8	2,3	0,8
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,2	0,9	1,8	2,3	2,2	1,9	2,0	1,5	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,3	0,7
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,7	1,5	1,1	2,4	2,2	2,3	2,2	2,6	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	22,9	2,6	1,0
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,3	1,5	0,6	1,0	1,7	2,4	1,6	1,7	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	15,7	2,4	0,7
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,5	2,1	1,2	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,7	0,9
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,2	2,1	1,5	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	19,0	2,6	0,8
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	2,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,9	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	20,1	2,3	0,8
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,6	3,0	1,3
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	14,6	1,2	0,6
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,4	2,0	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	2,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	25,1	2,5	1,0
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	1,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	2,8	1,2
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	0,7	0,8	0,9	0,8	0,8	0,6	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,9	0,3
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	2,6	2,8	2,7	2,8	2,6	2,4	2,8	2,5	1,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	25,2	2,8	1,1
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,2	1,4	1,5	1,6	1,5	1,5	1,2	0,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,6	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	2,4	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,0	0,9	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,5	0,9
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	3,3	4,6	5,3	5,4	5,4	1,1	1,0	0,8	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	30,6	5,4	1,3
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	0,8	1,2	2,3	2,8	2,7	2,7	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	20,4	2,8	0,8
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	1,3	2,1	2,2	2,1	1,9	1,8	1,3	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	15,5	2,2	0,6
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,4	2,4	4,1	7,0	7,1	7,0	6,7	6,1	5,2	3,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	53,3	7,1	2,2
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,5	1,6	0,7	1,3	2,1	2,1	2,5	1,7	2,8	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	20,4	2,8	0,9
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	3,0	6,9	7,7	7,6	7,8	8,1	7,6	7,4	5,9	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	67,8	8,1	2,8
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,7	2,4	2,4	2,5	2,4	2,5	2,4	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	21,3	2,5	0,9
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,0	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	2,2	2,3	1,9	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	20,3	2,4	0,8
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,7	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	1,6	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	2,4	0,9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,3	1,9	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	21,3	2,0	0,9
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	1,6	0,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	24,8	2,7	1,0
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,3	3,7	4,7	5,4	5,6	5,5	5,0	4,4	2,1	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	41,0	5,6	1,7
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,3	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	1,7	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,1	2,9	1,1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,3	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	1,3	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	24,3	2,7	1,0
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	1,0	1,8	1,9	2,2	2,7	2,7	2,7	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	21,9	2,7	0,9
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,7	1,2	1,4	1,7	1,9	1,9	1,8	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	1,9	0,6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2022

26-12-2022

	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-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,3	1,8	3,0	3,7	3,5	4,3	4,3	4,2	3,4	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	33,6	4,3	1,4
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	2,0	4,0	5,7	5,9	5,9	5,5	5,3	3,7	1,0	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	43,3	5,9	1,8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,5	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	2,6	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	3,1	1,1
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,3	7,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,1	2,0	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	86,3	9,0	3,6
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,9	3,4	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,1	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	32,1	3,6	1,3
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,6	1,2	2,2	2,0	2,5	2,4	1,8	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	17,8	2,5	0,7
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,8	3,0	5,1	3,5	3,7	5,2	6,1	6,9	6,9	5,2	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	51,4	6,9	2,1
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,3	1,8	1,9	2,1	1,9	1,9	1,8	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,0	2,1	0,7
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,0	1,0	1,1	1,1	1,7	2,6	2,5	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	15,4	2,6	0,6
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,3	1,6	2,0	2,2	2,1	2,1	2,0	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	17,6	2,2	0,7
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,9	2,8	5,0	5,9	6,4	6,6	6,4	6,1	5,5	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	52,9	6,6	2,2
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,3	1,4	2,1	2,5	2,3	2,6	1,8	1,1	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	18,0	2,6	0,7
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	0,9	1,4	2,1	2,4	2,3	2,2	1,7	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	16,2	2,4	0,7
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,6	1,1	1,4	1,5	1,8	1,8	1,7	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	13,1	1,8	0,5
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,8	2,6	3,0	5,2	7,8	8,4	8,4	8,3	7,6	5,5	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	62,7	8,4	2,6
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	2,7	4,8	5,1	4,9	2,9	3,2	1,8	0,8	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	30,1	5,1	1,3
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,7	1,5	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	21,1	2,4	0,9
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,4	5,3	4,1	7,2	7,1	7,0	6,9	5,9	5,4	5,2	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	59,9	7,2	2,5
PUNTA-DEL-VIENTO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	69,9	2,9	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	19,0	1,7	0,8
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,2	3,5	5,6	6,0	6,0	7,5	7,0	7,0	4,6	2,8	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	54,5	7,5	2,3
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	1,1	1,4	2,0	2,8	3,0	3,0	2,9	2,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	22,2	3,0	0,9
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,1	0,6	0,8	1,8	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	7,6	2,1	0,3
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,0	0,6	0,8	1,9	2,0	2,2	0,6	0,0	0,0	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	10,5	2,2	0,4
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,8	1,4	2,0	2,5	2,4	2,3	2,2	2,1	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,5	0,8
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,9	4,6	4,5	4,6	4,3	4,3	4,4	4,6	4,2	3,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	44,3	4,6	1,8
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	1,2	0,7	1,4	2,1	2,1	2,2	2,7	1,5	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	16,3	2,7	0,7
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	0,9	1,0	1,9	3,3	4,2	4,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	4,2	0,8
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,3	2,1	5,4	5,1	8,1	8,7	7,4	7,8	7,0	6,3	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	64,0	8,7	2,7
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,2	3,4	4,1	5,8	5,4	6,1	4,3	4,6	4,0	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	42,9	6,1	1,8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,5	1,5	2,4	2,4	2,1	1,3	1,9	1,5	1,0	0,1	0,0	0,0	16,9	2,4	0,7
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,8	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	21,1	2,7	0,9
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,1	0,9	1,5	2,1	2,4	1,3	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	10,1	2,4	0,4
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,9	4,7	3,7	5,7	5,4	6,0	5,1	6,9	5,8	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	48,9	6,9	2,0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	2,0	2,9	1,8	3,0	3,8	4,6	5,3	4,8	3,7	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	35,7	5,3	1,5
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,5	1,2	1,4	1,6	2,5	2,5	2,5	1,9	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	15,8	2,5	0,7
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,7	4,1	4,9	6,0	7,5	7,6	5,6	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	41,7	7,6	1,7
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	2,5	3,1	3,0	3,6	4,7	5,3	6,1	5,0	3,8	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	41,7	6,1	1,7
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,3	1,3	1,3	1,4	2,1	3,4	3,1	2,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	18,8	3,4	0,8
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,4	0,6	1,5	1,7	2,5	2,5	2,4	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	17,0	2,5	0,7
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,1	3,2	1,5	3,4	4,1	4,7	4,7	4,9	2,5	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	33,3	4,9	1,4
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,4	3,1	2,2	3,4	4,0	4,2	4,6	4,8	4,3	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	36,0	4,8	1,5
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,3	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,7	0,2
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,2	0,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	0,8	0,7	0,8	1,2	2,3	2,5	2,4	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	15,4	2,5	0,6
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,3	2,6	4,6	4,2	4,9	5,5	6,9	8,2	8,1	6,5	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	59,1	8,2	2,5
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,7	1,2	1,2	1,6	2,0	1,5	1,5	1,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	13,5	2,0	0,6
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,5	14,9	54,6	97,0	101,1	102,5	102,2	101,9	100,3	66,3	35,3	29,0	34,5	5,2	0,0	0,0	0,0	848,5	102,5	35,4
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	8,0	2,5	1,7	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	74,4	9,0	3,1
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	4,6	5,1	5,0	5,3	5,2	5,2	5,2	4,5	2,3	1,7	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	47,5	5,3	2,0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,0	1,6	1,5	2,5	2,6	2,7	2,6	1,3	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	17,5	2,7	0,7
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	22,0	2,4	0,9
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,6	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	3,0	1,2
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	4,1	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,4	5,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	49,0	5,6	2,0
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,8	3,5	5,2	8,7	8,7	8,7	7,7	6,5	6,9	5,7	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	67,3	8,7	2,8
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	1,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	18,6	2,4	0,8
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,9	2,2	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,2	1,4	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	2,4	0,9
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,3	1,7	1,9	2,0	1,8	1,5	0,9	0,8	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,0	0,6
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,9	2,8	5,8	8,1	8,1	7,8	7,2	7,1	6,5	2,8	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	61,9	8,1	2,6
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	3,8	4,3	8,4	9,1	9,1	9,0	7,9	7,6	6,1	2,7	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	72,0	9,1	3,0
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,0	2,7	6,2	8,8	8,7	8,5	7,8	6,8	6,2	2,9	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	64,3	8,8	2,7
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,9	2,9	2,9	2,7	2,2	2,2	1,0	0,4	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	18,5	2,9	0,8
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,8	2,5	2,5	2,5	2,3	2,0	0,8	0,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	16,9	2,5	0,7
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,4	3,1	6,8	8,3	8,3	8,2	8,4	7,1	2,3	1,4	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	58,7	8,4	2,4
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,4	6,4	6,9	7,3	7,7	7,2	5,5	3,7	4,6	3,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	59,0	7,7	2,5
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,2	2,2	2,2	2,3	2,2	2,3	2,3	1,0	0,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	18,4	2,3	0,8
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,6	2,3	2,2	2,1	1,1	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	13,3	2,6	0,6
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	1,3	2,3	2,7	2,7	2,6	2,5	2,5	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	21,1	2,7	0,9
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	2,0	4,0	6,0	8,6	8,6	7,8	6,8	7,8	5,8	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	63,9	8,6	2,7
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	1,2	1,3	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	12,9	1,4	0,5
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	1,3	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,3	1,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	13,8	1,4	0,6
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	1,6	2,8	3,7	6,0	5,7	5,3	4,7	2,5	2,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	37,8	6,0	1,6
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,2	1,4	2,3	2,2	2,0	1,7	2,2	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	17,4	2,3	0,7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,0	1,2	1,8	2,5	2,3	2,0	1,9	2,3	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	19,2	2,5	0,8
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,7	2,6	3,0	3,0	2,8	2,7	2,9	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	24,9	3,0	1,0
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,5	1,6	1,3	1,4	1,6	1,4	1,2	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	13,2	1,6	0,5
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,5	5,6	10,0	21,1	28,3	30,2	30,0	27,7	23,4	17,4	10,5	4,1	1,1	0,0	0,0	0,0	212,4	30,2	8,8
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,0	2,7	2,9	2,7	0,8	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	3,0	0,6
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,4	2,6	2,5	1,8	2,7	1,9	0,8	1,3	0,7	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	19,5	2,7	0,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2022

26-12-2022

	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-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,5	2,7	2,7	2,4	2,8	2,3	2,8	2,3	1,3	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	24,7	2,8	1,0
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,9	1,8	0,9	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	1,9	0,6
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,8	6,7	7,5	7,9	8,0	8,0	7,8	7,7	7,2	3,8	0,9	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	71,9	8,0	3,0
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,8	1,3	1,7	2,1	1,9	1,9	1,6	1,0	0,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	14,2	2,1	0,6
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,9	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	1,4	0,2
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	1,3	2,3	8,0	7,7	7,2	4,3	2,7	1,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	38,0	8,0	1,6
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	1,9	3,8	5,7	6,7	6,4	6,7	6,7	5,2	4,7	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	53,6	6,7	2,2
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	12,1	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	11,0	1,1	0,5
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,9	1,4	1,6	1,9	1,7	1,7	1,7	1,4	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	14,7	1,9	0,6
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,9	0,6	0,8	1,0	1,3	1,2	0,9	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	9,0	1,3	0,4
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	3,8	5,2	4,0	5,8	8,0	9,0	8,8	5,5	3,3	4,5	0,7	0,0	0,0	0,0	60,6	9,0	2,5
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	2,3	6,1	3,9	5,2	6,3	6,1	8,5	6,2	6,2	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	56,5	8,5	2,4
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	2,6	2,8	3,0	3,0	2,9	2,8	2,9	2,8	2,7	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	31,0	3,0	1,3
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,0	1,1	1,6	2,2	2,7	2,5	3,0	3,0	2,7	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	22,2	3,0	0,9
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,7	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	2,2	0,2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,5	0,9	0,8	0,9	1,0	0,6	0,5	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	7,6	1,0	0,3
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	0,8	0,8	0,7	1,0	0,9	0,9	0,6	0,6	0,4	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	8,5	1,0	0,4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	0,9	0,9	1,2	1,4	1,9	1,7	1,0	0,5	0,3	0,4	0,5	0,0	0,0	0,0	11,7	1,9	0,5
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,3	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	3,2	0,4	0,1
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	2,9	0,4	0,1
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,7	0,9	0,9	0,9	1,2	1,4	0,7	0,5	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	9,3	1,4	0,4
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,6	0,8	0,9	0,8	0,8	0,4	1,5	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	8,3	1,5	0,3
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	1,6	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	10,0	2,0	0,4
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,7	1,3	1,8	1,5	1,5	1,9	2,1	1,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	14,0	2,1	0,6
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,5	0,9	0,7	0,8	1,0	0,7	0,7	0,7	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	7,5	1,0	0,3
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	0,9	1,0	1,2	1,4	1,2	1,0	0,7	0,6	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	10,6	1,4	0,4
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,9	1,6	2,0	4,0	3,5	3,8	4,1	4,1	3,7	4,7	3,5	0,6	0,0	0,0	0,0	37,6	4,7	1,6
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,4	2,3	2,5	4,2	3,5	4,0	4,2	4,0	2,9	3,2	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	35,4	4,2	1,5
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,6	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	11,0	1,1	0,5
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	0,9	1,8	2,4	3,8	3,8	4,8	5,6	8,1	5,1	6,3	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	48,2	8,1	2,0
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	0,9	1,8	2,4	3,7	3,7	3,8	4,7	5,0	3,9	4,3	3,0	0,7	0,0	0,0	0,0	39,3	5,0	1,6
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,9	1,3	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	16,0	1,6	0,7
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,7	1,0	1,4	2,3	2,1	2,2	2,8	2,7	2,3	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	20,2	2,8	0,8
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,4	1,6	2,5	4,8	4,1	4,7	6,7	6,7	7,1	5,6	3,8	0,8	0,0	0,0	0,0	50,9	7,1	2,1
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,4	1,4	1,3	1,5	1,7	1,8	2,3	1,6	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	15,2	2,3	0,6
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	1,0	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,5	0,4	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	7,2	1,0	0,3
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	0,8	1,1	1,2	0,9	0,7	0,5	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,2	0,3
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	2,1	2,6	2,4	3,0	2,5	2,8	2,5	2,1	1,0	0,8	0,7	0,3	0,0	23,7	3,0	1,0
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,0	2,5	2,4	3,0	2,5	2,8	2,6	2,1	0,9	0,8	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	23,5	3,0	1,0
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	1,1	1,1	0,8	0,6	0,7	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	7,9	1,1	0,3
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,5	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,5	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	6,7	0,9	0,3
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,4	0,6	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	5,8	0,7	0,2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	0,7	0,9	0,9	1,2	1,0	1,2	0,8	0,6	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	9,4	1,2	0,4
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	0,7	0,7	0,7	0,9	0,8	0,7	0,7	0,4	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	7,5	0,9	0,3
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,5	0,8	0,9	0,8	0,7	0,5	0,5	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	6,0	0,9	0,3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,4	3,8	2,6	2,2	3,7	3,1	2,5	2,2	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	3,8	1,1
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,1	2,0	1,6	1,9	1,8	1,7	1,7	1,2	0,6	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	15,1	2,0	0,6
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,6	0,7	0,8	1,0	0,9	1,0	0,6	0,5	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	7,9	1,0	0,3
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,1	0,8	0,7	0,8	0,7	0,9	0,9	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	7,8	1,1	0,3
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	0,8	0,8	0,7	0,7	0,8	0,8	0,5	0,4	0,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,4	0,3
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	0,7	0,8	0,8	1,0	0,8	0,7	0,7	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	7,7	1,0	0,3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	1,0	0,4	0,0
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,7	0,9	0,9	0,6	0,8	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,9	0,3
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,9	1,9	2,5	2,4	2,0	2,3	1,8	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	19,7	2,5	0,8
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,8	0,3
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,3	5,2	7,4	7,8	7,5	7,5	6,4	3,6	4,3	4,5	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	60,2	7,8	2,5
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,4	0,5	0,7	0,7	0,4	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,7	0,2
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,5	3,9	2,9	3,0	3,9	3,6	2,9	2,4	1,9	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	30,3	3,9	1,3
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	3,0	5,5	4,7	7,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,9	5,9	4,3	0,7	0,0	0,0	0,0	71,8	8,0	3,0
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,9	0,6	0,7	0,9	0,9	0,7	0,5	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	0,9	0,3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	2,2	2,5	2,5	2,4	1,7	2,0	1,7	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	19,9	2,5	0,8
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,4	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	1,9	0,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,5	2,9	1,1
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,4	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	1,5	1,1	0,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	22,3	2,8	0,9
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	2,4	2,6	2,7	2,6	2,1	1,6	1,5	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	19,0	2,7	0,8
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,1	4,1	7,5	8,8	9,0	8,5	6,0	5,7	4,7	3,6	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	62,5	9,0	2,6
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,1	2,1	2,3	2,4	2,3	1,9	1,4	1,0	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,4	0,7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	9,1	0,9	0,4
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,6	2,8	3,0	3,0	2,9	3,0	2,9	1,8	1,0	0,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,8	3,0	1,0
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,8	0,7	0,4	1,2	2,0	2,2	1,5	1,5	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	2,2	0,6
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,8	1,9	1,9	1,9	1,4	0,9	0,8	1,0	0,8	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,9	0,6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,6	0,3	0,5	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,2	1,6	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	23,1	2,8	1,0
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,8	0,7	1,0	1,1	1,1	1,0	1,0	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	8,3	1,1	0,3
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,5	1,0	1,7	2,4	2,4	2,6	2,5	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	17,4	2,6	0,7
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,6	0,8	1,4	1,7	1,9	0,9	0,0	0,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	9,4	1,9	0,4
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	1,0	1,4	2,0	2,6	2,5	2,4	2,1	1,8	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	18,6	2,6	0,8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	9,5	28,0	60,4	75,4	85,0	87,7	86,9	74,8	58,3	37,9	18,0	6,6	1,3	0,0	0,0	0,0	631,7	87,7	26,3
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,9	1,9	2,4	2,5	2,6	2,3	1,9	1,4	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	17,8	2,6	0,7
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,8	1,4	5,0	8,0	8,1	8,0	8,0	7,8	7,5	5,8	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	64,2	8,1	2,7
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	2,0	4,5	7,4	8,3	8,9	9,0	8,8	8,9	8,7	7,4	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	79,3	9,0	3,3
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,1	1,8	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	22,6	2,6	0,9
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	1,5	2,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	24,2	2,7	1,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2022

26-12-2022

	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-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	1,9	0,7
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,8	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	22,6	2,6	0,9
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	4,0	8,7	9,0	9,0	9,0	8,8	8,3	5,8	2,6	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	69,2	9,0	2,9
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,5	1,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	20,4	2,6	0,9
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	4,8	5,2	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	64,8	5,4	2,7
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	2,2	2,3	2,3	2,4	2,3	2,2	2,2	1,7	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	21,1	2,4	0,9
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,1	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	3,0	1,2
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,8	1,3	1,6	2,0	2,1	2,1	2,0	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	15,9	2,1	0,7
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,3	0,8	0,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	17,1	2,0	0,7
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	2,7	2,8	3,8	5,4	5,7	6,9	7,0	6,6	5,6	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	52,1	7,0	2,2
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,2	1,6	2,3	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,7	2,6	0,8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,4	2,0	2,1	2,1	1,7	1,7	1,0	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,1	0,6
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,7	1,4	1,8	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	15,3	2,0	0,6
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,5	2,3	2,3	2,3	1,3	1,3	1,3	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	14,3	2,3	0,6
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,6	1,1	1,5	1,8	2,5	2,7	2,7	2,6	2,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,7	0,8
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	1,4	2,4	2,4	1,9	2,3	2,1	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	16,7	2,4	0,7
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,8	2,7	6,3	7,9	8,3	8,5	8,5	7,7	7,1	4,1	0,5	0,0	0,0	0,0	65,4	8,5	2,7
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,9	2,0	2,6	3,3	3,1	2,2	2,7	1,6	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	23,3	3,3	1,0
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	1,3	2,2	2,5	2,4	2,2	2,2	2,2	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	18,8	2,5	0,8
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,8	1,5	0,9	1,8	1,8	2,2	2,6	1,9	1,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	17,1	2,6	0,7
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	2,2	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,1	2,8	2,6	3,0	2,5	3,4	2,6	2,0	2,3	1,3	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	26,9	3,4	1,1
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	2,1	4,3	6,8	7,0	7,4	7,1	7,4	7,0	5,7	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	60,6	7,4	2,5
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,8	2,4	2,6	2,4	2,0	1,9	2,1	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,3	2,6	0,8
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,5	2,6	2,6	1,7	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	15,2	2,6	0,6
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,3	4,6	5,2	4,0	3,0	4,0	2,9	1,3	1,2	1,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	5,2	1,3
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,9	4,4	6,7	6,7	8,8	9,1	8,4	7,0	5,4	3,3	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	65,3	9,1	2,7
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,9	2,5	2,5	1,7	2,7	2,1	1,4	1,5	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	19,0	2,7	0,8
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,2	7,9	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	7,9	0,9
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,3	2,6	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	8,9	4,3	0,4
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,2	2,1	3,5	5,1	4,9	3,6	5,0	4,5	4,6	3,4	3,1	0,7	0,0	0,0	0,0	43,0	5,1	1,8
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	2,3	2,7	2,7	2,8	2,7	2,4	1,8	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	19,8	2,8	0,8
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,5	0,6	0,8	0,7	1,0	1,0	0,7	0,4	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	7,6	1,0	0,3
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,0	1,3	2,6	2,6	2,3	2,3	2,0	2,0	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	18,6	2,6	0,8
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,4	0,3	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,4	0,1
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,5	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	0,8	0,3
PFV-LASARAUCARIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CSP-CERRODOMINADOR	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	57,2	75,6	80,7	84,7	84,9	85,2	85,4	86,4	86,3	85,7	85,2	85,6	71,5	31,5	31,6	31,6	31,6	1401,7	86,4	58,4
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M2AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,1	1,8	1,7	0,1
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_13_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	8,2	7,9	8,6	9,5	9,5	9,5	9,8	9,7	9,2	9,3	8,9	8,7	8,5	8,3	8,3	8,3	8,5	8,9	9,0	9,3	9,5	9,1	8,8	9,2	214,3	9,8	8,9
CERROPABELLON-U2_GEO	21,0	22,1	22,0	20,9	20,7	21,2	20,9	20,4	20,3	19,9	19,2	19,0	18,8	18,5	18,4	18,3	19,0	19,5	19,6	20,0	20,1	19,9	19,7	20,0	479,2	22,1	20,0
CERROPABELLON-U3_GEO	8,2	7,9	8,6	9,5	9,5	9,5	9,8	9,7	9,2	9,3	8,9	8,7	8,5	8,3	8,3	8,3	8,5	8,9	9,0	9,3	9,5	9,1	8,8	9,2	214,3	9,8	8,9
NORGENER-NTO1_CAR	106,1	87,6	89,4	88,8	88,7	115,4	133,4	108,3	86,5	79,1	56,9	60,9	65,7	64,7	65,5	65,2	66,8	56,6	55,8	94,3	120,4	130,4	130,9	130,7	2148,1	133,4	89,5
NORGENER-NTO2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U14_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U15_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	317,0	248,4	229,3	216,1	216,0	216,0	295,8	228,6	125,7	68,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	65,9	219,0	342,6	323,3	200,0	192,6	3506,1	342,6	146,1
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2022

26-12-2022

	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
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	275,7	275,7	275,7	275,6	275,6	275,7	275,6	275,0	207,1	134,4	90,7	94,5	88,9	87,6	87,6	87,6	87,6	87,9	104,6	216,6	277,9	277,6	277,6	277,6	4690,4	277,9	195,4
ANGAMOS-ANG2_CAR	276,6	277,6	279,6	279,8	279,5	279,3	278,6	278,7	211,2	138,3	91,3	95,3	100,5	92,5	87,6	87,6	87,6	87,8	103,4	206,6	277,2	277,8	276,9	277,5	4728,8	279,8	197,0
COCHRANE-CCH1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COCHRANE-CCH2_CAR	254,3	162,0	130,7	181,5	264,6	270,7	271,6	247,6	162,8	90,5	85,6	85,6	75,6	60,4	60,4	60,5	60,5	60,4	79,6	166,0	247,5	269,9	269,8	269,3	3887,4	271,6	162,0
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	29,7	54,1	140,7	218,3	163,5	123,7	733,6	218,3	30,6
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	312,2	316,0	322,0	343,4	350,1	349,0	349,7	287,5	188,0	166,9	152,4	133,6	133,2	132,9	131,4	128,8	133,0	126,2	172,8	252,7	307,2	322,8	324,6	344,0	5780,4	350,1	240,9
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	22,0	21,9	22,0	21,9	22,0	22,0	22,0	22,1	22,1	21,6	21,9	21,9	22,1	22,0	21,8	21,9	21,9	22,0	21,8	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	526,8	22,1	22,0
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	49,0	70,9	88,4	118,7	349,7	118,7	14,6
HORNITOS-CTH_CAR	149,8	116,9	91,7	88,9	88,8	101,4	127,6	147,3	107,3	91,6	80,2	74,2	78,5	77,8	78,3	78,1	80,2	77,2	78,0	88,8	104,0	132,8	158,8	162,0	2460,2	162,0	102,5
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	246,0	227,8	229,2	274,3	977,3	274,3	40,7
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	53,6	0,0	0,0	0,0	0,0	57,4	53,6	2,4
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,9	105,5	120,7	0,0	0,0	0,0	0,0	275,1	120,7	11,5
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	17,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	17,3	1,0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	20,4	34,0	43,3	43,3	65,2	118,2	140,9	472,5	140,9	19,7
GUACOLDA-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-3_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2022

26-12-2022

	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
GUACOLDA-4_CAR	123,2	106,8	124,1	129,9	129,9	130,9	131,5	124,5	58,1	38,2	38,2	38,3	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	47,9	113,8	127,1	130,3	134,9	138,5	2095,2	138,5	87,3
GUACOLDA-5_CAR	141,3	143,2	143,0	143,4	143,5	141,1	139,4	135,8	87,1	38,5	38,3	38,3	38,3	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	47,3	122,2	146,1	152,7	154,5	154,5	2340,4	154,5	97,5
HUASCO TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAVENTANAS_CAR	248,0	250,0	248,0	250,0	248,0	250,0	250,0	246,0	226,0	226,0	228,0	204,0	176,0	226,0	226,0	228,0	228,0	226,0	228,0	227,0	227,0	260,0	258,0	244,0	5628,0	260,0	234,5
CAMPICHE_CAR	222,0	227,0	189,0	203,0	202,0	250,0	268,0	268,0	196,0	100,0	86,0	86,0	87,0	86,0	86,0	107,0	89,0	96,0	174,0	245,0	258,0	267,0	266,0	265,0	4323,0	268,0	180,1
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNA	34,6	34,6	7,1	0,0	0,0	0,0	4,9	20,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	45,4	51,4	54,3	20,3	293,2	54,3	12,2
ACONCAGUA_GOGEN	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	480,0	20,0	20,0
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTOTORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GN	103,0	105,0	108,0	70,0	70,0	70,0	70,0	87,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,0	105,0	101,0	103,0	102,0	1164,0	108,0	48,5
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_GN	115,0	114,0	114,0	115,0	115,0	115,0	115,0	80,0	0,0	0,0	26,0	80,0	89,0	87,0	90,0	89,0	94,0	79,0	89,0	107,0	114,0	110,0	112,0	111,0	2160,0	115,0	90,0
NEHUENCO-1_GAS	322,0	323,0	323,0	323,0	323,0	323,0	324,0	323,0	314,0	275,0	287,0	279,0	251,0	253,0	253,0	252,0	271,0	294,0	293,0	316,0	318,0	320,0	321,0	322,0	7203,0	324,0	300,1
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GAS	379,0	377,0	379,0	378,0	378,0	379,0	377,0	365,0	325,0	363,0	353,0	311,0	313,0	313,0	323,0	339,0	353,0	349,0	339,0	365,0	379,0	375,0	379,0	379,0	8570,0	379,0	357,1
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GAS	354,5	353,9	353,6	354,0	354,3	354,1	353,9	351,8	283,8	297,0	299,4	265,2	283,5	275,5	285,8	296,9	300,4	267,4	242,2	329,5	351,3	353,5	354,4	355,1	7670,8	355,1	319,6
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GAS	370,6	371,1	368,4	367,9	367,8	367,8	368,0	358,8	254,4	300,0	317,6	255,9	245,9	263,2	268,2	289,4	294,5	270,3	176,3	344,7	368,8	368,0	367,3	367,2	7691,8	371,1	320,5
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	11,8	11,8	12,2	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,3	12,4	12,3	12,6	12,6	12,6	12,2	12,4	12,0	12,1	11,8	11,7	11,7	11,7	11,3	8,2	286,2	12,6	11,9
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GN	313,0	319,0	327,0	330,0	327,0	325,0	327,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	250,0	0,0	0,0	0,0	0,0	259,0	301,0	317,0	314,0	317,0	317,0	4343,0	330,0	181,0
NUEVARENCA_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	310,0	255,0	309,0	326,0	272,0	254,0	0,0	256,0	255,0	259,0	284,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2780,0	326,0	115,8
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARTA_COGEN	6,7	6,7	5,6	5,4	6,1	6,1	5,4	5,5	5,6	5,4	5,4	5,4	5,2	5,9	5,9	5,8	6,0	6,1	6,0	5,6	5,4	5,7	5,7	5,7	138,3	6,7	5,8
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	0,2	0,5	0,6	0,3	0,0	0,1	0,6	1,1	0,9	1,0	0,7	0,5	0,7	0,8	0,9	0,6	0,4	0,2	0,4	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	11,5	1,1	0,5
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1	96,0	106,0	67,0	123,0	122,0	122,0	123,0	97,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,0	111,0	114,0	115,0	118,0	1348,0	123,0	56,2
CANDELARIA-2	96,0	103,0	71,0	124,0	124,0	126,0	126,0	99,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,0	115,0	116,0	118,0	121,0	1396,0	126,0	58,2
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	14,6	15,0	15,2	15,3	15,3	15,2	15,4	14,9	15,1	15,4	14,6	14,2	15,1	15,1	14,0	10,9	14,5	14,8	14,9	15,2	15,2	14,6	15,0	14,6	353,8	15,4	14,7
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0
TENO_GAS_50	40,0	19,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	22,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	38,5	38,3	37,7	35,0	258,5	40,0	10,8
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	3,4	4,0	3,5	4,5	4,7	4,4	3,4	4,2	4,3	4,0	2,6	1,9	4,5	3,7	3,0	3,7	1,4	0,0	0,3	2,8	3,0	2,8	2,8	3,7	76,5	4,7	3,2
VINALES_COGEN	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	29,7	23,5	23,5	23,5	27,1	29,0	29,1	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	32,6	34,0	33,9	731,9	34,0	30,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2022

26-12-2022

	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
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	2,4	2,3	2,3	2,2	2,3	2,0	1,9	2,2	2,7	2,7	2,8	2,9	2,7	2,6	2,8	3,2	2,3	2,6	1,8	1,3	1,3	2,2	2,0	2,4	55,8	3,2	2,3
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,0
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,8	0,8	0,0	0,3	0,7	0,8	0,8	0,7	0,8	1,1	1,1	1,2	0,9	0,1	1,2	1,1	1,1	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,6	18,6	1,2	0,8
NUEVAALDEA-1_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	37,9	37,0	37,2	39,2	39,1	39,9	36,7	37,7	38,6	38,5	37,6	39,4	39,3	38,7	38,3	38,1	37,0	39,0	38,9	40,4	41,6	41,6	42,4	41,6	935,4	42,4	39,0
LAJAEVE	6,0	6,0	7,0	6,0	6,0	7,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,0	5,0	5,0	6,0	5,0	5,0	4,0	4,0	5,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	136,0	7,0	5,7
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	8,6	21,3	11,7	65,7	24,1	2,7
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	50,2	19,1	0,0	88,6	50,2	3,7
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	55,0	52,4	52,9	55,0	50,4	52,7	51,9	49,5	47,1	49,3	45,4	45,8	48,2	48,2	46,9	44,8	44,7	44,9	47,4	48,5	49,8	53,1	57,3	54,7	1195,9	57,3	49,8
CMPCLAJA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCPACIFICO_COGEN	15,1	17,1	22,8	21,7	22,0	21,8	21,0	23,4	23,5	20,2	20,3	16,2	23,7	21,9	21,3	23,3	23,1	23,1	22,6	22,9	22,3	23,8	24,7	25,4	523,2	25,4	21,8
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	100,0	30,0	0,0	150,0	100,0	6,3
LOSGUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHOLGUAN_COGEN	11,0	11,0	10,7	10,8	11,3	11,2	10,2	9,8	8,8	7,1	6,7	6,8	7,4	7,4	7,8	9,0	10,1	11,6	13,8	13,0	13,2	13,4	11,2	9,0	242,2	13,8	10,1
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	13,9	5,2	0,0	25,8	13,9	1,1
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_PRO_ BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	50,0	50,0	51,5	49,5	51,0	50,5	49,5	51,0	51,0	49,5	51,5	51,0	51,0	50,0	50,0	51,5	51,0	51,0	50,5	50,5	51,0	50,5	51,5	51,0	1215,5	51,5	50,6
ESCUADRON_COGEN	5,5	5,5	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	5,5	0,6
SANTAMARIA_CAR	220,0	221,0	221,0	220,0	220,0	221,0	221,0	221,0	223,0	225,0	225,0	224,0	222,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	222,0	222,0	221,0	221,0	220,0	5334,0	225,0	222,3
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BOCAMINA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BOCAMINA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	11,7	11,8	12,8	11,2	11,2	11,0	11,0	11,2	10,4	10,3	10,8	11,1	11,5	13,0	14,1	14,0	11,7	10,2	13,5	14,1	14,5	12,8	11,6	11,4	286,7	14,5	11,9
LAUTARO-1_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAUTARO-2_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_COGEN	16,0	11,8	8,4	12,6	13,5	3,6	0,1	5,3	12,6	9,5	16,2	21,7	23,2	27,5	25,5	25,1	23,0	26,2	27,0	21,7	31,5	29,7	24,6	20,0	436,3	31,5	18,2
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	29,1	1,2	1,2
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,5	2,3	3,3	10,8	3,3	0,5
TOMAVAL	0,9	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,9	0,1
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2022 26-12-2022

	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
TREBALMAPOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	0,0	0,8	0,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,3	0,9	0,2
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,9	2,5	5,4	7,8	8,1	8,4	7,6	6,2	5,2	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	59,1	8,4	2,5
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ORAFTI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	3,2	3,2	3,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	2,7	1,9	2,1	2,2	2,0	2,1	2,1	2,3	2,1	2,3	2,5	2,4	2,2	2,4	3,0	62,0	3,2	2,6
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	0,8	0,8	2,8	0,8	0,1
HBS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,4	2,1	2,7	3,1	3,1	2,7	1,7	1,6	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	22,2	3,1	0,9
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	1,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	1,0	0,1
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	0,1
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	0,1
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	1,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	1,0	0,1
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	66,7	2,8	2,8
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-468,0	-566,0	-605,1	-574,9	-537,6	-500,6	-431,6	-306,9	88,0	145,8	88,6	161,4	232,5	271,1	315,4	374,1	383,0	331,0	288,8	105,1	-80,9	-154,3	-239,7	-257,5	-1938,2	383,0	-80,8
CHANGOS->CUMBRES C2	-467,5	-565,1	-300,8	-573,8	-536,7	-499,8	-431,1	-307,2	85,8	143,4	86,4	159,0	229,8	268,0	312,2	370,7	379,6	328,1	285,9	102,8	-82,5	-155,7	-240,7	-258,5	-1667,6	379,6	-69,5
CUMBRES->CHANGOS C1	483,8	584,9	625,2	593,8	555,5	517,5	446,6	319,1	-79,4	-137,9	-81,4	-153,5	-223,3	-260,8	-304,4	-361,7	-370,4	-319,7	-278,0	-96,2	89,8	163,8	250,0	268,1	2231,4	625,2	93,0
CUMBRES->CHANGOS C2	482,2	583,3	623,6	592,3	553,9	515,7	444,7	317,3	-81,2	-139,6	-83,1	-155,2	-225,0	-262,4	-306,0	-363,2	-371,9	-321,5	-279,7	-97,8	88,4	162,4	248,7	266,8	2192,7	623,6	91,4
TOTAL HORA.	7069,1	7000,5	6912,0	6725,2	6585,1	6627,4	6661,7	6711,2	6544,3	7035,3	7487,1	7561,6	7575,6	7609,2	7613,1	7484,4	7397,2	7342,4	7177,2	7498,4	7882,2	8168,9	8201,4	7771,8	**174.642**		
TOTAL HORA. SING	1823	1587	1517	1578	1666	1722	1863	2083	2784	2998	2875	3036	3158	3266	3341	3400	3449	3391	3319	2915	2627	2546	2368	2304	**61.616**		
TOTAL SEN	8892	8588	8429	8303	8252	8349	8525	8794	9329	10034	10362	10598	10734	10875	10954	10884	10846	10734	10496	10413	10510	10715	10570	10076	**236.258**		
CONS. PROPIOS	156	156	156	154	154	154	154	164	162	162	162	166	162	153	162	162	171	171	162	164	165	165	165	164	**3.870**		
CONS. PROPIOS SING	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	113	113	113	113	113	113	113	123	123	140	140	140	140	140	**2.924**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-951	-1150	-1077	-1167	-1092	-1017	-877	-625	167	283	170	315	455	531	619	735	752	650	566	201	-171	-318	-490	-525	**(4.015)**		
PERDIDAS APROX.	164	150	149	136	133	138	147	162	196	232	254	268	278	287	292	291	286	275	259	256	257	266	257	227	**5.360**		
PERDIDAS APROX. SING	114	108	87	110	112	109	109	104	90	105	104	107	104	109	107	98	103	108	110	102	115	126	125	120	**2.586**		
DEMANDA APROX.	5798	5545	5529	5268	5206	5318	5483	5761	6353	6924	7241	7442	7590	7701	7778	7765	7692	7546	7322	7280	7289	7420	7290	6855	**161.397**		
DEMANDA APROX. SING	2541	2510	2389	2517	2528	2511	2512	2485	2408	2491	2487	2502	2486	2513	2502	2453	2480	2509	2519	2473	2544	2599	2594	2570	**60.121**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8201,4	8201

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 26 de diciembre de 2022

26-12-2022															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	Más SSCC	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNLA a GNA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL B a GNL A.		-	-	ENGIE	-	-
00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancela SI 2022114443	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
00:00	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Ctx L-110 kV Quillota-San Pedro	-	IL 2022002316	CARDONES	-	
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
00:05	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	SIF	Falla en la partida, alarma de falla en generador.	-	-	IL 2022002240-IF2022004775	SANTA FE	-	
00:05	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
00:10	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT
00:10	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Más SSCC	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	MT
00:10	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
00:10	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
00:10	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
00:10	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
00:10	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
00:10	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
00:10	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:16	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	FS
00:16	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	FS
00:18	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	FS
00:28	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
00:35	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	250	N	LC	CI	-	OM	por CSG			-	ENGIE	-	-
01:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	250	N	LC	CI	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_B. Mantiene su carga por CSG			-	ENGIE	-	-
01:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC		
01:20	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Finaliza Ctx L-110 kV Quillota-San Pedro	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	MT
01:28	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC		
01:58	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	
01:59	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT
02:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
02:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
02:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
02:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	
02:02	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT
02:13	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	FS
02:51	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
02:51	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
02:51	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
02:53	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	Fuga de agua economizador caldera	-	-	IL 2022002025-SDCF2022115752	ESCUADRON	-	
03:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC.	-	A	-	COLBUN	-	MT
03:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	214	N	LC	CI	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_A. Mantiene su carga programada por CSG			-	ENGIE	-	-
03:22	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
03:29	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	FS
04:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	214	N	LC	CI	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_B. Mantiene su carga por CSG			-	ENGIE	-	-
04:51	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	
05:01	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
05:01	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	Finaliza SSCC.	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	MT
05:05	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
05:05	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Menos SSCC	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	PC
05:05	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	PC
05:05	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
05:05	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
05:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
05:17	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
05:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	FS
06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	300	N	LC	CI	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_A. Mantiene su carga programada por CSG			-	ENGIE	-	-
06:29	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-			-	ENGIE	-	-
06:30	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
06:30	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	
06:30	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
06:30	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
06:30	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
06:34	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC
06:36	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
06:41	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
06:43	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
06:48	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	PC
06:50	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002004	RNE	-	-
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNA a GNLA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
07:23	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	
07:27	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv		DN	-	FS	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	
07:30	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv		RO	-	PS	-	OM		-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
07:30	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv		RO	-	PS	-	OM		-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
07:30	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv		RO	-	PS	-	OM		-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
07:30	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP		N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENLASA	-	
07:30	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		LF	LC	PS	PCP	OM		-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	
07:30	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR		LF	-	MT	PCP	OM		-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	
07:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR		N	-	MT	-	OM		-	-	-	AES ANDES	-	
07:30	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR		N	-	MT	-	OM		-	-	-	AES ANDES	-	
07:30	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR		N	-	MT	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	
07:30	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
07:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A		N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
07:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		RO	-	MT	-	OM		-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:30	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802	RNE	-	-
07:30	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A		N	LC	MT	-	OM	Control suministro de GNL			-	ENGIE	-	-
07:35	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv		DRO	-	FS	-	OM		-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
07:37	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENLASA	-	
07:37	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		DLF	DLC	FS	PCP	OM		-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	
07:42	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv		DRO	-	FS	-	OM		-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
07:43	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv		DRO	-	FS	-	OM		-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
07:50	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A		RO	LC	MT	-	OM		-	-	2022002241	ENEL GENERACION	-	
07:50	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	-
07:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
07:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
07:50	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A		RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
07:50	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	MT	-	OM		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
07:50	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A		N	LC	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	
07:50	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A		N	LC	MT	-	OM		-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
07:50	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	

26-12-2022															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
07:51	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:55	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A		DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
08:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A		RO	LC	PS	-	OM		-	-	2022002241	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	20	RO	-	-	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	
08:02	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A		DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
08:02	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		DN	-	FS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
08:11	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A		DRO	DLC	FS	-	OM		-	-	2022002241	ENEL GENERACION	-	
08:20	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
08:23	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		DN	-	FS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
08:50	-	CDC	-	-40	-	-	-	-	-	**Inicio Prorrata por Ctx Linea de 220 kV María Elena-Kimal < 183 MVA**		-	-	CDC	-	-
08:50	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	RNE	-	-
08:50	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	200	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	RNE	-	-
08:50	-	CDC	-	-70	N	-	-	-	-	**Inicio Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro < 260 MVA**		-	-	CDC		
08:50	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:50	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:50	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:50	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:50	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE		
09:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign		N	-	PS	-	OM		-	A	-	COLBUN	-	
09:02	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A		RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
09:09	-	COLBUN-1	COLBUN vsign		DN	-	FS	-	OM		-	A	-	COLBUN	-	
09:13	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A		RO	LC	PC	-	OM		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
09:13	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A		N	LC	PC	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	
09:13	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A		N	LC	PC	-	OM		-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
09:25	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A		N	LC	PS	-	OM				-	ENGIE	-	-
09:28	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A		DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG y TV. CPF solo es posible habilitar y operar con un valor sobre 150 MW de generación			IL 2022002361	ENGIE	-	-
09:36	-	CDC	-	-40	-	-	CI	-	-	**Inicio Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro < 130 MVA**		-	-	CDC		
09:36	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:36	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:36	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA		
09:36	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE		
09:36	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	RNE		
10:21	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A		DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
10:34	-	COLBUN-2	COLBUN vsign		N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
10:40	-	COLBUN-2	COLBUN vsign		DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
10:51	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A		N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
11:15	-	CDC	-		-	-	CI	-	-	**Inicio CTX L220 kV Lastarría - Ciruelos**		-	-	CDC		
11:15	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
11:15	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
11:15	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A		RO	LC	MT	-	OM		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
11:15	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A		N	LC	PC	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	
11:15	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A		N	LC	MT	-	OM		-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
11:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
12:00	-	CDC	-		-	-	CI	-	-	**Inicio CTX L500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico.**		-	-	CDC		
12:00	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	150	P	-	EP	-	EP	Si puede bajar	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	Si puede bajar	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	Si puede bajar	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	0,3	P	-	EP	-	EP	Si puede bajar	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-
12:01	-	CDC	-	-20	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC		
12:01	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ACCIONA		
12:01	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
12:01	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
12:01	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ENOR CHILE		
12:10	-	CDC	-		-	-	CI	-	-	**Inicio CTX L66 kV Linares - Chacahuin**		-	-	CDC		
12:24	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	60	PDO	-	EP	-	EP	Baja a MTP	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
12:43	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	22	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a bloque 3, 21 MW.	-	-	IL 2022002367	ARAUCO	-	
13:05	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	50	P	-	EP	-	EP	Si puede bajar	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
13:29	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	120	P	-	EP	-	EP	Si puede bajar	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNL A a GN A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
14:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
15:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A		RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
15:02	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	140	P	-	EP	-	EP	Continúa en pruebas	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
15:11	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	Continúa en pruebas	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	CDC	-	-70	-	-	-	-	-	**Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama < 150 MVA**	-	-	-	CDC	-	-
15:15	-	PFV-USYA	PFV-USYA	40	-	-	55	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:15	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	60	-	-	90	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	-	-	9	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	-	-	50	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	TENO	TENO DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022114258	ENLASA	-	
15:30	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
15:42	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	0	DLF	-	FS	PCP	SDCF	-	-	-	IL 2022002169 - SDCF 2022115984	ENERGIA PACIFICO	-	
15:48	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Disponible, en servicio y cancelada SDCF 2022115984	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	
15:52	-	TENO	TENO DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SI 2022114258	-	-	-	ENLASA	-	
16:11	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	-	LF	-	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002004	RNE	-	
16:20	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	45	P	-	PC	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
16:29	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	0	FE	DLC	FS	-	SIF	Falla en línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé - Licantén	-	-	IF 2022004797	ARAUCO	-	
16:34	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	100	P	-	EP	-	EP		-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00	-	CDC	-		-	-	CI	-	-	**Finaliza CTX L220 kV Lastarría - Ciruelos**		-	-	CDC		
17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	
17:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	RO	-	-	MT	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC.	-	N	-	COLBUN	-	MT
17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC.	-	N	-	COLBUN	-	MT
17:05	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
17:05	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
17:18	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	150	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	200	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1 GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
17:40	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
17:40	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	
17:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
17:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
17:40	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENGIE	-	
17:49	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	
17:54	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
18:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
18:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL A a GN A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
18:02	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	100	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
18:03	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:20	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	
18:27	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR		LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000802	RNE		
18:27	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR		LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022002338	RNE		
18:27	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR		RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES		
18:27	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR		RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000696	AES ANDES		
18:27	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR		RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022001546	AES ANDES		
18:27	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM CAR		N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE		
18:37	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	**Finalizada Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro < 260 MVA**		-	-	CDC	-	-
18:42	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	**Finaliza Prorrata por Ctx Linea de 220 kV María Elena-Kimal < 183 MVA**		-	-	CDC	-	-

26-12-2022															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
18:45	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
18:46	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	
18:47	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
18:48	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	**Finaliza Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro < 130 MVA**		-	-	CDC	-	-
18:50	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 2022004797	-	-	-	ARAUCO	-	
18:51	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
18:51	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	**Finaliza Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama < 150 MVA**	-	-	-	CDC	-	-
18:54	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
18:59	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00	-	CDC	-		-	-	CI	-	-	**Finaliza CTX L500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico.**		-	-	CDC		
19:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	PC
19:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
19:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
19:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
19:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
19:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	PC
19:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
19:01	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	2022002241	ENEL GENERACION	-	
19:01	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENGIE	-	
19:01	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-		IL 2022002316	CARDONES	-	
19:09	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
19:18	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-		IL 2022002316	CARDONES	-	
19:20	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	LF	LC	MT	PCP	OM	En MT estable	-		IL 2022002316	CARDONES	-	
19:22	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
19:22	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	2022002241	ENEL GENERACION	-	
19:23	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENGIE	-	
19:25	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
19:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	2022002241	ENEL GENERACION	-	
19:26	-	CDC	-		-	-	CI	-	-	**Finaliza CTX L66 kV Linares - Chacahuin**		-	-	CDC		
19:27	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
19:27	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
19:27	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-		-	ENAP	-	
19:27	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	2022002241	ENEL GENERACION	-	
19:27	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:27	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE		
19:27	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR		RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES		
19:27	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR		RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES		
19:27	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802	RNE		
19:27	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	245	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	
19:27	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-		ENGIE		
19:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	COLBUN	-	
19:30	-	TENO	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
19:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR		RO	-	PC	-	OT	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES		
19:30	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1A al CC1	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
19:30	-	TENOGAS	TENOGAS GLP		DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	ENLASA	-	
19:33	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-		IL 2022002316	CARDONES	-	
19:33	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
19:33	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:33	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:37	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	
19:37	-	TENOGAS	TENOGAS GLP		N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENLASA	-	
19:39	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:41	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:41	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:41	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:43	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	COLBUN	-	
19:49	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:49	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	ENGIE	-	
19:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:52	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
19:54	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	220	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:56	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:58	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
19:58	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
20:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
20:06	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
20:13	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
20:13	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
20:17	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
20:17	-	NEWEN	NEWEN GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
20:17	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
20:17	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
20:23	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	230	LF	LC	PC	PCP	OM		-	-	IL 2022001252 - IL 2022002369	ENEL GENERACION	-	
20:27	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
20:29	-	NEWEN	NEWEN GNL A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
20:33	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
20:35	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
20:42	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
20:44	-	CELCO	CELCO BL1+BL2 COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
20:44	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
21:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
21:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
21:03	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
21:10	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
21:12	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	SDCF	Verificación del sistema de control asociado al enfriamiento del sistema de lubricación,	-	-	SDCF 2022116095	CARDONES	-	
21:12	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	PO	-	EP	PCP	SDCF	Sincronizada en pruebas	-	-	IL 2022002152 - SDCF 2022115759	STS	-	
21:14	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	En MT y sube a PC	-	-	IL 2022002004	RNE	-	PC
21:35	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	PC	N	-	PC	-	OM	En MT y sube a PC	-	-	-	ENGIE	-	PC
21:38	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	250	RO	LC	CI	-	OM	Por CSG	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	PC
21:57	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Por CSG	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	PC
22:01	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
22:01	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	Baja a MT por control suministro.	-	-	-	ENGIE	-	
22:09	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	EP	-	EP	-	SDCF	sincronizada en pruebas	-	-	SDCF 2022116095	CARDONES	-	
22:18	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
22:18	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
22:18	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
22:18	-	NEWEN	NEWEN GNL A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
22:18	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
22:20	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Cancela IL 2022002316	-		-	CARDONES	-	
22:23	-	NEWEN	NEWEN GNL A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
22:26	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
22:30	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR		N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2022002338	-	-	-	RNE		
22:34	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
22:52	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	180	DF	-	FS	-	SIF	Falla en la línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2	-	A	IF 2022004799	COLBUN	-	
22:56	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
23:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	24	RO	-	CI	-	RE	Menos SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
23:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Finaliza SSCC.	-	-	-	COLBUN	-	MT

26-12-2022															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
23:19	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	PO	LC	PS	-	OM	Cancela SDCF 2022116095	-	-		CARDONES	-	
23:26	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	FS		OT	Control suministro de combustible	-			CARDONES	-	
23:26	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Disponible, en servicio y cancelado IF 2022004799.	-	A		COLBUN	-	
23:28	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	MT
23:28	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	40	RO	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
23:30	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	DF	DLC	FS	-	OM		-	-		CARDONES	-	
23:33	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv		DN	-	FS	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	MT
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Lunes 26 de Diciembre del 2022

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	6.1	GNP	
BESS Angamos	-	6.0	GNP	
BESS Arica	2.0	1.8	-10.69 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
CSP Cerro Dominador	1817.7	1401.7	-22.88 %	
GEO Cerro Pabellon	864.0	969.3	+12.19 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	214.3	-10.72 %	P
HE Angostura	1071.5	1800.0	+67.99 %	
HE Antuco	3494.6	3500.6	+0.17 %	RO
HE Canutillar	3339.1	3490.0	+4.52 %	
HE Cipreses	605.8	432.7	-28.58 %	RO, LF
HE Colbún	4213.5	4171.0	-1.01 %	
HE El Toro	4580.0	4942.6	+7.92 %	RO
HE Machicura	576.0	600.0	+4.17 %	LF
HE Pangue	1260.0	2099.7	+66.64 %	LF, DF
HE Pehuenche	5151.8	5392.8	+4.68 %	
HE Pilmaiquén	504.0	509.1	+1.00 %	
HE Ralco	2664.5	3069.4	+15.20 %	RO
HE Rapel	120.0	0.0	-100.00 %	
HP Abanico	659.8	731.3	+10.84 %	
HP Alfalfal	2421.2	2121.9	-12.36 %	RO
HP Alfalfal 2	611.5	512.3	-16.22 %	RO
HP Ancoa	496.8	498.2	+0.28 %	RO
HP Blanco	1083.0	248.9	-77.02 %	RO
HP Capullo	117.6	123.3	+4.85 %	
HP Carilafquen	336.0	344.5	+2.54 %	
HP Chacabuquito	439.2	354.7	-19.24 %	RO
HP Chacayes	2049.0	2098.1	+2.40 %	
HP Chapiquina	131.0	73.4	-43.97 %	
HP Convento Viejo	120.0	127.4	+6.18 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	208.8	219.7	+5.21 %	
HP Curillinque	998.1	688.7	-31.00 %	RO
HP Digua	336.0	347.1	+3.31 %	
HP El Paso	656.8	533.0	-18.85 %	
HP El Pinar	0.0	11.5	GNP	P
HP Florida II	126.0	103.8	-17.62 %	
HP Guayacán	175.3	207.5	+18.32 %	
HP Hornitos	620.0	459.2	-25.94 %	RO
HP Isla	852.9	687.2	-19.43 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	319.1	-30.63 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PE La Esperanza	27.4	16.8	-38.74 %	PMG
PMG PFV Antay	76.2	75.4	-1.05 %	PMG
PMG PFV Castilla	19.0	29.4	+55.27 %	PMG
PMG PFV De los Andes	83.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	87.7	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	6.4	4.7	-26.00 %	PMG
PMG PFV Machicura	57.8	20.2	-65.08 %	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.5	14.5	+0.50 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.9	1.8	-2.65 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	94.5	96.8	+2.47 %	PMG
PMG PFV SDGx01	5.6	6.8	+21.43 %	PMG
PMG PFV Sol del Norte	78.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	0.0	51.4	-	PMG, P
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	11.5	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Celco	0.0	55.8	-	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Licantén	156.0	76.5	-50.96 %	PMG
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Romeria	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4544.7	4690.4	+3.21 %	
TER Angamos-ANG2	4613.1	4728.8	+2.51 %	
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	120.0	286.7	+138.92 %	LF
TER Arauco MAPA	249.0	0.0	-100.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2151.0	2142.8	-0.38 %	RO
HP La Higuera	2424.0	2453.9	+1.23 %	RO
HP La Mina	129.0	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	34.7	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	167.5	106.8	-36.22 %	
HP Lircay	432.0	420.9	-2.57 %	
HP Loma Alta	406.9	262.3	-35.54 %	
HP Los Hierros	100.0	112.7	+12.65 %	
HP Los Hierros II	9.5	16.4	+72.32 %	
HP Los Molles	38.8	47.5	+22.41 %	
HP Los Quilos	732.0	583.1	-20.34 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	31.7	+32.25 %	
HP Mampil	308.6	269.6	-12.65 %	
HP Mocho	148.8	145.6	-2.18 %	
HP Palmucho	710.4	711.1	+0.10 %	
HP Peuchen	433.2	398.4	-8.03 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	317.8	307.9	-3.12 %	
HP Puntilla	387.7	359.2	-7.35 %	
HP Queltehues	660.1	610.8	-7.47 %	RO
HP Quilleco	676.7	662.0	-2.18 %	
HP Rio Colorado	144.0	139.3	-3.26 %	
HP Rio Picoiquen	38.4	37.2	-3.20 %	
HP Rucatayo	551.0	510.9	-7.29 %	
HP Rucue	1574.9	1613.0	+2.42 %	
HP San Andres	915.5	917.7	+0.24 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1472.8	-19.26 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	241.8	+0.76 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	160.7	194.4	+20.99 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	1274.8	1122.1	-11.98 %	
PE Cabo Leones 1	474.2	509.6	+7.47 %	
PE Cabo Leones 2	542.3	545.2	+0.53 %	
PE Cabo Leones 3	411.7	384.0	-6.72 %	
PE Calama	1179.5	1376.2	+16.68 %	
PE Campo Lindo	22.9	6.2	-72.97 %	
PE Canela	17.0	7.4	-56.59 %	
PE Canela 2	78.3	46.5	-40.66 %	LF
PE Cerro Tigre	1428.2	1267.2	-11.27 %	
PE Cuel	101.4	42.5	-58.11 %	LF
PE El Arrayán	175.0	134.7	-23.01 %	
PE El Maitén	52.6	14.3	-72.79 %	
PE La Estrella	116.4	103.6	-11.01 %	
PE La Flor	93.6	57.3	-38.77 %	
PE Lebu	34.4	0.2	-99.56 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	0.0	1334.8	(*)GNP	
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	98.2	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	0.0	523.2	GNP	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	4132.0	4323.0	+4.62 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	1348.0	(*)GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	1396.0	(*)GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	216.9	242.2	+11.67 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	4272.6	3887.4	-9.01 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	480.0	-25.93 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1215.5	+147.05 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	293.2	GNP	
TER Combarbala	10.6	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	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	353.4	-7.98 %	RO
TER Escuadrón	108.0	15.0	-86.11 %	DF
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	472.5	GNP	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 3	2460.1	0.0	(*) -100.00 %	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	117.6	81.4	-30.83 %	
PE Los Buenos Aires	96.2	36.1	-62.47 %	
PE Los Cururos	249.8	162.6	-34.90 %	
PE Los Olmos	219.0	207.6	-5.19 %	
PE Malleco Norte	431.6	332.3	-23.00 %	
PE Malleco Sur	404.9	462.5	+14.24 %	
PE Mesamavida	128.3	92.9	-27.58 %	LF
PE Monte Redondo	72.9	47.2	-35.30 %	
PE Negrete	81.5	55.1	-32.37 %	
PE Puelche Sur	2523.6	1753.7	-30.51 %	P
PE Punta Colorada	24.2	0.0	-100.00 %	
PE Punta Palmeras	85.4	54.7	-35.94 %	LF
PE Punta Sierra	353.5	163.2	-53.83 %	RO
PE Renaico	277.3	138.7	-50.00 %	
PE Renaico II	23.4	14.1	-39.74 %	P
PE San Gabriel	463.3	347.2	-25.07 %	
PE San Juan	515.2	476.8	-7.45 %	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF
PE San Pedro 2	321.1	458.5	+42.79 %	
PE Sarco	293.6	306.5	+4.42 %	
PE Sierra Gorda Este	909.5	1088.7	+19.70 %	
PE Talinay Oriente	295.5	289.2	-2.13 %	
PE Talinay Poniente	183.6	207.9	+13.23 %	
PE Taltal	1579.7	1759.7	+11.39 %	
PE Tchamma	810.5	996.0	+22.88 %	
PE Tolpan Sur	295.4	108.6	-63.26 %	
PE Totoral	52.6	48.6	-7.58 %	
PE Ucuquer 2	26.0	27.8	+6.91 %	
PE Valle de los Vientos	271.9	598.5	+120.14 %	LF
PFV Almeyda	489.5	567.7	+15.97 %	LF
PFV Andes Solar	195.5	225.2	+15.21 %	
PFV Andes Solar II	635.0	839.6	+32.23 %	
PFV Atacama Solar II	1376.8	1481.1	+7.57 %	
PFV Azabache	361.4	494.7	+36.89 %	LF
PFV Bolero	1269.1	1338.4	+5.46 %	
PFV Campos del Sol	222.2	2180.6	(*) +881.44 %	P
PFV Capricornio	207.2	672.5	+224.57 %	
PFV Carrera Pinto	959.4	884.1	-7.85 %	
PFV Cerro Dominador	988.7	1046.3	+5.82 %	
PFV Chañares	293.7	325.4	+10.80 %	
PFV Conejo	1036.2	942.4	-9.05 %	
PFV Coya	1732.5	1589.1	-8.28 %	P
PFV Diego de Almagro	235.8	223.2	-5.33 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2233.6	2151.8	-3.66 %	
PFV Domeyko	1071.0	1274.1	+18.97 %	P
PFV Doña Carmen	169.0	212.4	+25.64 %	
PFV ELENA	-	0.0	-	
PFV El Aguila	9.8	13.8	+40.82 %	
PFV El Pelicano	954.5	1106.6	+15.94 %	
PFV El Romero	1542.5	1587.0	+2.89 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Guacolda 4	1973.0	2095.2	+6.19 %	RO
TER Guacolda 5	2358.0	2340.4	-0.75 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5510.2	5780.4	+4.90 %	
TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
TER Laja Energía Verde	240.0	136.0	-43.33 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	336.0	286.2	-14.82 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	150.0	GNP	RO
TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTA	800.7	349.7	-56.32 %	
TER Mejillones-CTH	2899.7	2460.2	-15.16 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	756.3	733.6	-3.00 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	7531.2	7203.0	-4.36 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	8444.9	8570.0	+1.48 %	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	25.8	GNP	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	2244.3	2148.1	-4.29 %	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea	840.0	935.4	+11.36 %	LF
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Finis Terrae	1559.2	1987.9	+27.49 %	
PFV Granja Solar	1040.7	1115.4	+7.18 %	
PFV Guanchoi	1135.0	0.0	-100.00 %	P
PFV Huatacondo	694.6	643.0	-7.43 %	
PFV Jama	266.9	593.7	+122.43 %	
PFV Javiera	566.7	492.1	-13.17 %	
PFV La Cruz Solar	362.3	402.3	+11.04 %	LF
PFV La Huayca II	168.7	137.3	-18.61 %	
PFV La Huella	800.4	887.4	+10.87 %	
PFV La Silla	14.2	17.7	+24.30 %	
PFV Lalackama	532.8	428.0	-19.67 %	
PFV Lalackama II	148.7	132.7	-10.78 %	
PFV Llano de Llampos	876.9	952.5	+8.62 %	
PFV Los Loros	343.0	320.2	-6.65 %	LF
PFV Los Tilos	39.5	32.1	-18.96 %	
PFV Luz del Norte	1228.1	1450.7	+18.13 %	
PFV Malgarida	2082.2	2096.3	+0.68 %	
PFV María Elena	476.1	604.2	+26.92 %	
PFV Nuevo Quillagua	926.2	887.4	-4.19 %	
PFV Pampa Camarones	41.5	56.4	+35.90 %	
PFV Pampa Solar Norte	640.1	606.5	-5.26 %	
PFV Pampa Tigre	889.8	646.2	-27.38 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	77.7	73.0	-6.10 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	165.5	157.1	-5.09 %	
PFV Quilapilun	846.9	848.5	+0.18 %	
PFV Rio Escondido	1648.0	1579.7	-4.15 %	
PFV Salvador	656.3	472.7	-27.98 %	
PFV San Andres	309.3	405.8	+31.20 %	
PFV San Pedro	958.8	1050.4	+9.55 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF
PFV Santiago	619.8	631.7	+1.93 %	
PFV Sol de Lila	1131.1	1498.3	+32.47 %	
PFV Sol de los Andes	747.4	733.1	-1.92 %	
PFV Sol del Desierto	2291.2	2255.8	-1.55 %	
PFV Tamaya Solar	1005.0	1144.7	+13.90 %	
PFV Uribe Solar	53.0	49.1	-7.50 %	LF
PFV Usya	132.8	431.0	+224.53 %	LF
PFV Valle Escondido	973.3	1177.9	+21.02 %	
PFV Valle del Sol	310.6	359.0	+15.57 %	P
PMG HP Aillin	60.0	58.2	-3.05 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	18.5	20.5	+10.60 %	PMG
PMG HP Callao	10.2	8.7	-14.12 %	PMG
PMG HP Carena	148.0	152.7	+3.18 %	PMG
PMG HP Chiburgo	340.0	340.0	-	PMG, RO
PMG HP Cipresillos	82.9	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Corrales	69.6	69.9	+0.39 %	PMG, P
PMG HP Correntoso	7.2	1.0	-85.97 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nueva Renca GNL	5098.6	2780.0	(*) -45.48 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	2628.3	4343.0	(*) +65.24 %	
TER Nueva Ventanas	5519.7	5628.0	+1.96 %	LF
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	526.8	-0.22 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	1428.3	1164.0	-18.51 %	RO
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	460.0	2160.0	(*) +369.57 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	7899.7	7670.8	-2.90 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	7987.7	7691.8	-3.70 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1612.8	1195.9	-25.85 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	138.3	-61.61 %	LF
TER Santa María	5280.0	5334.0	+1.02 %	LF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	18.0	0.4	-97.89 %	
TER Teno Gas GLP	419.0	258.5	-38.30 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	3381.0	3506.1	+3.70 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	0.0	0.0	-	LF
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	10.2	8.7	-14.71 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.5	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	65.0	59.3	-8.81 %	PMG
PMG HP MC2	18.1	17.2	-5.32 %	PMG
PMG HP MC3	-	13.1	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	56.2	56.8	+1.04 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	145.3	146.0	+0.46 %	PMG
PMG HP Palacios	40.2	40.8	+1.52 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.7	-	PMG
PMG HP Pulelfu	101.2	99.7	-1.48 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.3	69.9	-0.55 %	PMG
PMG HP Renaico	72.4	98.3	+35.79 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	26.9	34.4	+27.74 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	90.4	-5.83 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	436.3	-13.44 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Viñales	528.0	731.9	+38.62 %	
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	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	65.7	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	88.6	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**221206.7**	**225232.3**	**+1.82 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	57.5	60.7	+5.66 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.0	-1.57 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	97.9	92.9	-5.05 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	22.4	23.2	+3.33 %
PMGD HP Cavancha	0.0	44.2	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	38.8	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	39.4	14.8	-62.59 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.8	6.0	-22.88 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	62.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	39.6	-
PMGD HP Dongo	25.8	11.2	-56.49 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.3	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	8.3	8.0	-3.72 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	9.6	16.3	+69.58 %
PMGD HP El Brinco	-	3.1	-
PMGD HP El Canelo	51.1	50.1	-2.00 %
PMGD HP El Colorado	11.3	10.0	-11.50 %
PMGD HP El Diuto	59.0	62.0	+5.14 %
PMGD HP El Galpón	12.2	13.9	+14.33 %
PMGD HP El Llano	9.1	6.9	-24.56 %
PMGD HP El Manzano	65.5	67.7	+3.24 %
PMGD HP El Mirador	0.0	7.6	-
PMGD HP El Toro Nº2	24.0	23.3	-3.04 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.3	14.5	-31.78 %
PMGD HP Eyzaguirre	15.3	15.9	+4.15 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.9	+7.39 %
PMGD HP La Compañía II	35.4	35.7	+0.97 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.6	4.3	+585.27 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.2	9.6	+17.55 %
PMGD HP Las Flores	0.0	19.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	124.2	121.9	-1.87 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	37.3	35.8	-4.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	-	12.3	-
PMGD PFV Lo Miranda	66.1	43.3	-34.48 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.4	14.6	-20.79 %
PMGD PFV Lockma	-	32.3	-
PMGD PFV Loica	30.8	15.4	-49.91 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.4	12.6	+10.63 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriones	29.8	14.2	-52.24 %
PMGD PFV Los Jotes	1.3	1.2	-10.09 %
PMGD PFV Los Lagos	21.9	15.3	-29.90 %
PMGD PFV Los Libertadores	57.6	30.1	-47.73 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.1	22.6	-25.06 %
PMGD PFV Los Molinos	106.5	74.7	-29.88 %
PMGD PFV Los Paltos	25.7	25.1	-2.19 %
PMGD PFV Los Patos	27.7	16.3	-41.01 %
PMGD PFV Los Perales	19.5	17.8	-8.54 %
PMGD PFV Los Puquios	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.2	17.1	-23.11 %
PMGD PFV Los Tordos	58.4	36.0	-38.27 %
PMGD PFV Luce Solar	22.5	19.7	-12.23 %
PMGD PFV Luders	26.1	19.1	-26.74 %
PMGD PFV Lumbreras	34.3	24.9	-27.28 %
PMGD PFV Luna	20.8	14.0	-32.66 %
PMGD PFV Luna del Norte	17.6	16.7	-4.95 %
PMGD PFV Malaquita II	97.5	101.0	+3.59 %
PMGD PFV Malinke	15.8	12.9	-18.43 %
PMGD PFV Manao	25.7	27.1	+5.25 %
PMGD PFV Mandinga	0.1	0.1	+12.07 %
PMGD PFV Marambio	21.4	18.8	-12.06 %
PMGD PFV Marchigue II	65.2	53.2	-18.43 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.3	17.3	-36.63 %
PMGD PFV Marin	29.1	25.2	-13.19 %
PMGD PFV María Pinto	27.2	20.0	-26.28 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.1	15.1	-77.78 %
PMGD PFV Meli	0.0	20.4	-
PMGD PFV Membrillo	21.2	17.0	-19.77 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.1	11.0	-21.69 %
PMGD PFV Milán A	23.4	17.8	-23.89 %
PMGD PFV Mitchi	25.0	25.0	-
PMGD PFV Montt	31.6	30.0	-5.00 %
PMGD PFV Mostazal	65.2	54.6	-16.20 %
PMGD PFV Moya	82.1	27.4	-66.60 %
PMGD PFV Mutupín	99.7	5.1	-94.85 %
PMGD PFV Nahuén	96.4	63.9	-33.73 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.6	20.5	-25.99 %
PMGD PFV Nihue	29.6	22.4	-24.39 %
PMGD PFV Norte Chico	15.6	15.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	1.5	1.3	-13.30 %
PMGD HP Los Portones	27.8	24.9	-10.62 %
PMGD HP MSA-I	0.0	3.9	-
PMGD HP Maisán	4.2	4.1	-3.31 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	60.9	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	44.6	47.7	+6.95 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.5	7.8	+43.35 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.7	-
PMGD HP Munilque II	9.2	6.9	-25.34 %
PMGD HP Palmar	60.0	60.6	+1.05 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.8	3.4	-10.98 %
PMGD HP Pichilonco	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	30.7	25.8	-15.89 %
PMGD HP Purísima	9.4	8.0	-15.07 %
PMGD HP Quillaileo	9.1	6.3	-30.71 %
PMGD HP Reca	7.3	6.7	-8.17 %
PMGD HP Robleria	42.8	47.4	+10.78 %
PMGD HP Río Mulchén	5.8	5.4	-7.74 %
PMGD HP Río Trueno	18.6	16.0	-14.09 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.6	-
PMGD HP Santa Isabel	11.4	10.5	-7.74 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.6	-0.65 %
PMGD HP Sauce Andes	13.9	11.9	-14.28 %
PMGD HP Trailelfú	5.9	5.5	-5.90 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.6	18.7	+0.12 %
PMGD PE El Arrebol	177.7	19.4	-89.08 %
PMGD PE El Nogal	45.4	50.6	+11.32 %
PMGD PE Huajache	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	29.5	50.5	+71.21 %
PMGD PE Lebu III	19.3	0.2	-98.97 %
PMGD PE Raki	33.2	16.6	-50.07 %
PMGD PE Ucuquer	17.8	3.7	-79.47 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	23.6	11.7	-50.39 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	62.7	-
PMGD PFV Alhué	46.9	37.8	-19.32 %
PMGD PFV Alicahue	20.9	20.8	-0.55 %
PMGD PFV Alto Solar	15.5	14.8	-4.88 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.3	11.7	-18.17 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	28.6	22.6	-20.73 %
PMGD PFV Amparo del Sol	21.7	20.7	-4.75 %
PMGD PFV Anakena	104.8	68.6	-34.54 %
PMGD PFV Antonia	28.4	20.6	-27.51 %
PMGD PFV Argomedo	76.3	59.9	-21.54 %
PMGD PFV Ariztía	26.6	20.3	-23.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ocoa	21.4	27.3	+27.66 %
PMGD PFV Olivillo	87.6	67.8	-22.60 %
PMGD PFV Orion	31.0	7.5	-75.90 %
PMGD PFV Ovalle Norte	95.0	65.0	-31.55 %
PMGD PFV Ovejería	67.1	63.3	-5.62 %
PMGD PFV PAS1	77.4	93.6	+20.88 %
PMGD PFV Pachira	101.3	48.2	-52.42 %
PMGD PFV Paine	102.2	101.6	-0.64 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.9	64.2	-24.45 %
PMGD PFV Pama	0.0	13.2	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.4	33.3	-42.00 %
PMGD PFV Panquehue II	30.5	41.0	+34.57 %
PMGD PFV Paraguay	69.7	42.9	-38.41 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	29.7	9.3	-68.77 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	72.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	21.9	19.0	-13.37 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	28.0	31.0	+10.70 %
PMGD PFV Parque San Javier	60.5	35.8	-40.89 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	94.2	41.7	-55.70 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	53.8	21.3	-60.45 %
PMGD PFV Pastrán	103.4	69.2	-33.03 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	31.8	7.7	-75.88 %
PMGD PFV Penaflor	32.1	67.5	+110.37 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.4	-15.46 %
PMGD PFV Pepa	97.2	64.3	-33.83 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	18.4	9.4	-48.70 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	72.1	60.7	-15.79 %
PMGD PFV Pilpilen	29.1	20.4	-29.85 %
PMGD PFV Piquero	99.4	79.3	-20.21 %
PMGD PFV Pirque	26.6	21.0	-21.16 %
PMGD PFV Pitotoy	8.2	6.4	-21.44 %
PMGD PFV Pitra	31.9	24.2	-24.10 %
PMGD PFV Placilla	91.7	83.2	-9.31 %
PMGD PFV Playerito	31.6	10.0	-68.41 %
PMGD PFV Playero	31.3	8.3	-73.51 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	9.1	-
PMGD PFV Población	23.8	16.0	-32.70 %
PMGD PFV Portezuelo	21.7	17.4	-20.07 %
PMGD PFV Pretty Field	31.3	21.5	-31.28 %
PMGD PFV Puelche	30.4	6.5	-78.50 %
PMGD PFV Puente Solar	25.9	19.0	-26.83 %
PMGD PFV Pullalli	26.1	20.1	-23.19 %
PMGD PFV Punta Baja	19.5	21.0	+7.70 %
PMGD PFV Queltehue	28.3	22.0	-22.41 %
PMGD PFV Quetena	93.2	92.4	-0.92 %
PMGD PFV Quillay	26.2	17.4	-33.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.6	15.4	-12.75 %
PMGD PFV Astillas	98.2	99.7	+1.46 %
PMGD PFV Avel Solar	-	22.2	-
PMGD PFV Aviles	64.8	53.6	-17.33 %
PMGD PFV Bellavista	83.1	85.8	+3.19 %
PMGD PFV Bellavista	17.1	10.1	-41.07 %
PMGD PFV Berrueco	103.2	23.7	-77.07 %
PMGD PFV Bulnes Barones	21.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bérgamo	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	93.0	78.8	-15.36 %
PMGD PFV Cabilsol	18.6	19.6	+5.55 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	101.8	94.9	-6.82 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.9	-25.98 %
PMGD PFV Calama	102.5	102.1	-0.37 %
PMGD PFV Calle Larga	29.9	24.7	-17.31 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.8	16.9	-39.10 %
PMGD PFV Canelillo	28.2	16.6	-41.33 %
PMGD PFV Canesa	31.0	20.4	-34.26 %
PMGD PFV Cantera	21.6	17.1	-20.84 %
PMGD PFV Cantillana	93.3	31.2	-66.62 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	69.9	49.1	-29.70 %
PMGD PFV Casuto	20.0	14.9	-25.72 %
PMGD PFV Catemu	18.9	17.4	-7.91 %
PMGD PFV Catán	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	100.5	74.4	-26.01 %
PMGD PFV Chalinga	29.1	22.9	-21.47 %
PMGD PFV Chancon	21.4	14.3	-33.27 %
PMGD PFV Chimbarongo	18.3	17.6	-3.99 %
PMGD PFV Chuchiñi	13.7	16.7	+21.81 %
PMGD PFV Cipres	61.1	37.6	-38.53 %
PMGD PFV Citrino	22.2	16.0	-28.12 %
PMGD PFV Ckilir	-	79.1	-
PMGD PFV Cocharcas	28.0	7.2	-74.15 %
PMGD PFV Cocinillas	27.7	16.3	-41.30 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	11.0	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	27.8	19.3	-30.71 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	83.1	30.3	-63.57 %
PMGD PFV Covadonga	79.8	98.7	+23.78 %
PMGD PFV Crucero	24.8	16.5	-33.42 %
PMGD PFV Cruz	31.6	26.5	-16.18 %
PMGD PFV Curacavi	29.0	21.1	-27.27 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.3	14.0	-2.04 %
PMGD PFV Dadinco	32.2	7.9	-75.60 %
PMGD PFV Darlin	93.3	61.9	-33.65 %
PMGD PFV Diego de Almagro	92.1	92.5	+0.48 %
PMGD PFV Don Andrónico	25.1	18.6	-25.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	99.7	59.2	-40.64 %
PMGD PFV Quinta	20.6	23.8	+15.62 %
PMGD PFV RDCL SAN	15.0	30.2	+101.32 %
PMGD PFV RLA	26.5	18.0	-32.04 %
PMGD PFV Ranguil	27.7	10.1	-63.66 %
PMGD PFV Rauquen	95.1	56.5	-40.55 %
PMGD PFV Recoleta	68.5	49.1	-28.38 %
PMGD PFV Rexner	25.3	19.0	-24.86 %
PMGD PFV Rinconada	89.7	60.2	-32.92 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	38.0	-
PMGD PFV Rinconada Norte	33.2	28.0	-15.70 %
PMGD PFV Rodeo	24.1	21.1	-12.50 %
PMGD PFV Rovián	75.9	43.5	-42.67 %
PMGD PFV SDSI	30.3	6.4	-78.94 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.0	24.3	-13.22 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.4	15.2	-50.09 %
PMGD PFV San Antonio	61.6	43.0	-30.25 %
PMGD PFV San Camilo	29.2	16.9	-42.16 %
PMGD PFV San Carlos	20.6	18.2	-11.70 %
PMGD PFV San Emilio I	23.8	16.9	-29.14 %
PMGD PFV San Francisco	23.8	22.3	-6.43 %
PMGD PFV San Isidro	25.8	18.4	-28.58 %
PMGD PFV San José II	36.1	9.4	-74.02 %
PMGD PFV San Pedro	18.6	13.3	-28.71 %
PMGD PFV San Ramiro	74.8	54.4	-27.32 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.5	18.3	-31.14 %
PMGD PFV Santa Amelia	34.4	22.2	-35.40 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.1	18.0	-38.10 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.3	13.1	+27.48 %
PMGD PFV Santa Clara	31.7	24.0	-24.41 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	20.3	-
PMGD PFV Santa Emilia	81.8	50.9	-37.77 %
PMGD PFV Santa Ester	31.4	7.9	-74.98 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.2	30.6	-27.42 %
PMGD PFV Santa Inés	29.6	23.1	-22.24 %
PMGD PFV Santa Julia	18.6	30.6	+64.74 %
PMGD PFV Santa Laura	17.9	23.4	+30.95 %
PMGD PFV Santa Luisa	29.0	7.6	-73.82 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.6	19.0	-35.84 %
PMGD PFV Santa Rita	28.2	7.9	-71.91 %
PMGD PFV Santuario	24.3	14.1	-42.14 %
PMGD PFV Saturno Norte	19.7	16.0	-18.87 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	71.3	62.5	-12.38 %
PMGD PFV Sol del Norte	17.6	16.8	-4.27 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	80.1	48.9	-38.89 %
PMGD PFV Talhuén	22.4	22.0	-1.87 %
PMGD PFV Tamarugo	26.0	25.2	-2.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Enrique	-	65.6	-
PMGD PFV Don Eugenio	20.6	15.9	-22.61 %
PMGD PFV Don Jorge	35.0	22.2	-36.72 %
PMGD PFV Don Mariano	27.3	20.0	-26.51 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	84.2	52.7	-37.41 %
PMGD PFV Duqueco Solar	103.0	23.3	-77.35 %
PMGD PFV Eclipse	47.5	37.8	-20.47 %
PMGD PFV El Boco	25.1	53.3	+112.15 %
PMGD PFV El Castaño	79.2	52.1	-34.30 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.9	3.2	-78.55 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.9	2.9	-80.37 %
PMGD PFV El Chincol	34.2	10.6	-68.99 %
PMGD PFV El Chucao	28.2	14.0	-50.30 %
PMGD PFV El Cóndor	12.1	8.3	-31.47 %
PMGD PFV El Divisadero	17.1	17.4	+1.46 %
PMGD PFV El Estero	19.1	13.1	-31.31 %
PMGD PFV El Flamenco	96.3	51.0	-47.10 %
PMGD PFV El Huaso	23.0	21.0	-8.69 %
PMGD PFV El Ingenio	-	3.5	-
PMGD PFV El Laurel	66.7	46.7	-29.98 %
PMGD PFV El Litre	91.0	67.9	-25.35 %
PMGD PFV El Monte	27.7	18.6	-33.06 %
PMGD PFV El Picurio	26.9	21.9	-18.66 %
PMGD PFV El Pilpen	27.3	22.3	-18.39 %
PMGD PFV El Pitio	26.4	13.2	-49.96 %
PMGD PFV El Piuquen	33.3	6.8	-79.70 %
PMGD PFV El Queltehue	31.9	22.0	-31.19 %
PMGD PFV El Quemado	29.7	28.8	-3.25 %
PMGD PFV El Queule	49.1	33.6	-31.67 %
PMGD PFV El Resplandor	31.2	6.5	-79.31 %
PMGD PFV El Roble	24.4	63.1	+158.65 %
PMGD PFV El Romeral	71.1	52.9	-25.70 %
PMGD PFV El Salitral	32.8	28.3	-13.64 %
PMGD PFV El Sauce	24.4	19.3	-20.98 %
PMGD PFV El Sharon	28.0	5.0	-82.22 %
PMGD PFV El Tiuque	9.5	5.7	-40.54 %
PMGD PFV El Zorzal	29.2	17.1	-41.66 %
PMGD PFV Encino	-	12.6	-
PMGD PFV Encon	83.9	71.9	-14.35 %
PMGD PFV Erinome	27.9	15.4	-44.99 %
PMGD PFV Escorial del Verano	21.2	17.5	-17.25 %
PMGD PFV Esfena	13.9	14.6	+5.00 %
PMGD PFV Esperanza	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	26.6	16.7	-37.46 %
PMGD PFV Fardela Negra	29.9	22.6	-24.35 %
PMGD PFV Filomena	25.8	22.5	-13.02 %
PMGD PFV Foster	28.7	20.4	-28.91 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tambo Real	17.4	18.0	+3.56 %
PMGD PFV Taranto	81.2	60.6	-25.38 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	12.3	-
PMGD PFV Til Til	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.2	19.5	-30.82 %
PMGD PFV Trebal	18.2	16.2	-10.93 %
PMGD PFV Trebo	30.7	21.1	-31.31 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.4	13.5	-46.85 %
PMGD PFV Tricahue II	87.6	59.0	-32.62 %
PMGD PFV Trinidad	31.0	20.4	-34.24 %
PMGD PFV Tucuquere	33.0	27.8	-15.71 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.3	-53.43 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-93.17 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.5	2.0	-20.53 %
PMGD PFV Valle Este II	87.3	79.3	-9.16 %
PMGD PFV Valle Oeste II	86.5	61.2	-29.19 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	24.0	19.9	-17.00 %
PMGD PFV Ventisquero	-	71.4	-
PMGD PFV Venturada	103.0	23.5	-77.18 %
PMGD PFV Vicente	16.7	14.3	-14.20 %
PMGD PFV Victoria	100.9	100.7	-0.28 %
PMGD PFV Villa Alegre	70.9	41.8	-41.12 %
PMGD PFV Villa Cruz	30.2	15.8	-47.92 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	26.2	7.6	-70.91 %
PMGD PFV Villa Seca	28.8	15.2	-47.16 %
PMGD PFV Villa Solar	26.7	10.5	-60.57 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.0	17.9	-31.32 %
PMGD PFV Ñilhue	4.9	6.3	+29.20 %
PMGD PFV Ñiquén	29.5	7.5	-74.60 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	10.8	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Francisco	28.9	18.5	-35.99 %
PMGD PFV Fulgor	12.7	4.2	-66.73 %
PMGD PFV GR Lemu	38.6	18.8	-51.30 %
PMGD PFV GR Peumo	93.7	71.8	-23.36 %
PMGD PFV GR Pitao	100.8	60.6	-39.86 %
PMGD PFV GR Rauli	99.8	64.0	-35.90 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	91.0	65.4	-28.13 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	28.1	19.8	-29.69 %
PMGD PFV Girasoles	24.1	16.7	-30.77 %
PMGD PFV Granada	94.2	39.9	-57.61 %
PMGD PFV Guadalao	34.3	22.5	-34.52 %
PMGD PFV Guadalupe	56.1	30.1	-46.39 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.5	67.3	+74.93 %
PMGD PFV Guarana	13.9	12.0	-13.82 %
PMGD PFV Helios	23.7	24.8	+4.60 %
PMGD PFV Homero	28.9	17.8	-38.41 %
PMGD PFV Hormiga	11.3	12.6	+11.20 %
PMGD PFV Hornitos	1.6	1.0	-38.52 %
PMGD PFV Huape	28.2	5.8	-79.38 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	29.8	15.7	-47.42 %
PMGD PFV Jahuel	56.4	47.5	-15.71 %
PMGD PFV Jaururo	22.6	18.8	-16.91 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	59.2	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.3	9.0	-37.12 %
PMGD PFV Kaufmann	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	26.3	22.0	-16.37 %
PMGD PFV La Acacia	70.9	61.1	-13.81 %
PMGD PFV La Blanquina	91.8	58.8	-36.03 %
PMGD PFV La Chapeana	13.3	14.7	+10.59 %
PMGD PFV La Chimba Bis	26.2	17.2	-34.40 %
PMGD PFV La Esperanza II	65.2	61.5	-5.67 %
PMGD PFV La Estancia	26.7	17.9	-32.86 %
PMGD PFV La Foresta	28.6	17.4	-39.21 %
PMGD PFV La Frontera	34.8	18.5	-46.68 %
PMGD PFV La Lajuela	80.6	21.8	-72.97 %
PMGD PFV La Ligua	20.9	19.0	-8.82 %
PMGD PFV La Manga	25.4	14.2	-43.99 %
PMGD PFV La Muralla	27.0	21.1	-21.81 %
PMGD PFV La Palma Solar	58.6	81.3	+38.85 %
PMGD PFV Lagunilla	14.1	17.7	+25.55 %
PMGD PFV Las Cabras	28.3	19.7	-30.51 %
PMGD PFV Las Cachañas	70.4	54.5	-22.68 %
PMGD PFV Las Catitas	51.1	35.4	-30.83 %
PMGD PFV Las Chacras	26.3	18.3	-30.45 %
PMGD PFV Las Codornices	34.7	8.4	-75.71 %
PMGD PFV Las Lechuzas	34.0	7.8	-77.14 %
PMGD PFV Las Majadas	92.2	60.6	-34.25 %
PMGD PFV Las Mercedes	27.0	19.0	-29.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	62.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	29.1	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	2.8	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	18.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	2.9	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	1.2	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	13.3	14.9	+11.94 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	16.0	-
PMGD PFV Las Palomas	27.0	6.0	-77.78 %
PMGD PFV Las Perdices	30.5	17.1	-44.08 %
PMGD PFV Las Rojas	21.1	18.7	-11.36 %
PMGD PFV Las Tencas	74.4	65.3	-12.27 %
PMGD PFV Las Terrazas	23.7	7.5	-68.35 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.8	18.6	-30.65 %
PMGD PFV Las Tortolas	33.6	7.5	-77.77 %
PMGD PFV Las Turcas	26.0	13.9	-46.73 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	61.5	39.3	-36.12 %
PMGD PFV Lingue	28.9	21.3	-26.22 %
PMGD PFV Lipangue	21.4	19.0	-11.47 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.5	19.2	-32.42 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.8	64.8	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	42.2	44.3	+4.99 %
PMGD PFV Llay Llay	102.5	86.3	-15.86 %
PMGD PFV Lo Boza	4.4	1.9	-57.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.5	-
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	-	4.1	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	4.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**14487.9**	**11434.3**	**-21.08 %**

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 Campos del Sol	Mayor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	GNP por disponibilidad de GNL.
TER Candelaria 1 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER Candelaria 2 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER Guacolda 3	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Quintero 1B Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

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

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAr aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangue	100.0	C. Pangue varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Nueva Ventanas	90.9	Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002356.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.
TER Ventanas II	90.7	Limitada en 245 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002359.

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, segùn IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada a 4 arranques frios en el período de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la Unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2022002172.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 429.94 m.s.n.m. y un gasto de 57 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.96 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.4 m.s.n.m. y un gasto de 106 MWh.
00:05	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera indiponible por falla en la partida (Alarma de falla en el generador), según IF 2022004775.
01:20	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
01:35	Colbún	C. Blanco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Variación de potencia referente a apertura de inyectores y aumento de temperaturas inusuales en descansos, según SDCF 2022115760.
02:53	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar posible fuga de agua economizador caldera, según SDCF 2022115752.
03:22	Transelec	Línea 110 kV Sauzal - Alto Jahuel 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 92 y 93, según IF 2022004776.
03:32	Transelec	Línea 110 kV Sauzal - Alto Jahuel 2 reconexión manual sin éxito, según IF 2022004776.
03:59	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos habilitada.
06:44	CGE	Línea de 66 kV Chiguayante - EFE Quilacoya cerrada, según IF 2022004770.
06:49	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
06:52	CGE	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 abiertos.
07:03	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:26	Celeoredes	SS/EE Los Maquis, Los Quilos, Totoralillo, Hornitos, Aconcagua y El Llano cancelada limitación, según IL 2022002360.
07:40	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
07:46	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
07:49	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
08:30	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada.
08:37	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
08:58	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sauzal 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022113567.
09:10	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
09:18	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:28	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 limitada. Causa informada: El CPF solo es posible habilitar y operar con un valor sobre 150 MW de generación, según IL 2022002361.
09:40	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar falla en línea, según SDCF 2022115765 y 2022115764.
09:40	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
09:42	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
10:00	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
11:18	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.

Hora	Centro de Control	Observación
11:24	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado para regular tensión.
12:19	SWC	C. PFV De los Andes indisponible. Causa informada: Luego de la desconexion programada según SD 2022112791 y posteriormente al momento de reconectar se presenta falla del interruptor ET7 impidiendo la sincronizacion de la central generadora, según IF 2022004788.
12:19	SWC	C. PFV Sol del Desierto indisponible. Causa informada: Luego de la desconexion programada según SD 2022112806 y posteriormente al momento de reconectar se presenta falla del interruptor ET7 impidiendo la sincronizacion de la central generadora, según IF 2022004789.
12:19	SWC	C. PFV Sol del Norte indisponible. Causa informada: Luego de la desconexion programada según SD 2022112763 y posteriormente al momento de reconectar se presenta falla del interruptor ET7 impidiendo la sincronizacion de la central generadora, según IF 2022004787.
12:37	STS	S/E Río Toltén interruptor 52J6 cerrado, según IF 2022004769.
12:43	Arauco	C. Planta Valdivia limitada a 21 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor por detención área de fibra de planta de celulosa, según IL 2022002367.
13:09	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia de líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
13:33	Enor Chile	C. PFV Uribe Solar limitado a 8 MW. Causa informada: Problemas con inversores, según IL 2022002366. Cancelada IL 2022002271.
14:25	CGE	Línea de 66 kV Tres Pinos - Lebu interrupción forzada protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondiente a S/E Lebu, según IF 2022004790.
15:22	STS	S/E Lebu recuperado el 35 % de los consumos por medio de generación local.
15:42	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión. Causa informada: Falla de alimentación de biomasa a caldera, según SDCF 2022115984.
15:48	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible y en servicio, según SDCF 2022115984.
16:03	CGE	Línea de 66 kV Tres Pinos - Lebu cerrada y normalizado consumos.
16:29	CGE	Línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé interrupción forzada por protecciones. Se pierden 6.2 MW de consumos de SS/EE Hualañé, Villa Prat, Parronal, Ranguilí, Licantén, según IF 2022004793.
16:29	Arauco	C. Licantén sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé - Licantén, según IF 2022004797.
16:36	Engie Transmisión	línea de 100 kV Chuquicamata - KM6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Ráfagas de viento que superan los 80 km/hr, según SDCF 2022115748.
17:12	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV conectado.
17:48	CGE	Línea de 66 kV Chiguayante - EFE Quilacoya interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004796.
18:26	CGE	Línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé cerrada y se recuperan los consumos de SS/EE Villa Prat, Parronal y Hualañé, según IF 2022004793.
18:28	CGE	Línea de 66 kV Hualañé - Ranguilí y línea de 66 kV Hualañé - Licantén cerradas. Se recuperan los consumos de SS/EE Ranguilí y Licantén, según IF 2022004793.
18:40	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel 2 cerrada, según IF 2022004776, SDCF 2022115765 y SICF 2022115764.
18:42	Colbún	C. Blanco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115760.
18:50	Arauco	C. Licantén disponible y en servicio, según IF 2022004797.
19:09	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:23	Enel Generación	C. Atacama 1 limitada en 230 MW. Causa informada: Control de temperatura descarga agua mar, según IL 2022002369.
20:24	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
20:24	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
21:12	STS	C. Masisa cancelada SDCF 2022115759. Continúa limitada a 6 MW, según IL 2022002355. Cancela limitación 2022002152.
21:12	Cardones	C. Yungay 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificación del sistema de control asociado al enfriamiento del sistema de lubicación, según SDCF 2022116095.
21:19	Transelec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo y S/E Itahue línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
22:09	Cardones	C. Yungay 2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2022116095.
22:20	Cardones	C. Colmito cancelada limitación a 35 MW, según IL 2022002316.
22:30	RNE	C. Guacolda 5 Cancelada IL 2022002338.
22:52	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito sólo en el extremo de S/E Puente Negro, según IF 2022004800.
22:52	Colbún	C. Colbún U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 180 MW. Causa informada: Coincidente con falla de la línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2, según IF 2022004799.
22:52	Celeoredes	S/E Puente Negro CCSS de lineas de 220 kV Colbún - Puente Negro 1 y 2 indisponibles. Causa informada: Falla de control para apertura del interruptor 52JCS1 y 52JCS2, según IL 2022002372 e IL 2022002373.
23:10	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2 cerrada, según IF 2022004800.
23:16	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Chuquicamata - KM6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115748
23:19	Cardones	C. Yungay 2 disponible, según SDCF 2022116095.

Hora	Centro de Control	Observación
23:22	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:26	Colbún	C. Colbún U-2 disponible y en servicio, según IF 2022004799.
23:26	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (Los consumos son trasferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:50	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue cerradas.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	Lago Laja aumenta extracciones a 46 m3/s, a solicitud de la DOH.
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -381.9 [MW]
12:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20.3 [MW/m]
12:10	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.
12:10	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:44	San Andrés	C. San Andrés vierte.
19:26	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:26	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 581.5 [MW]
21:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 20.1 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3.5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 46 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Colbún	C. Los Pinos datos scada.	26/12/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Mulchén datos y telecontrol. IL 2022002368.	26/12/2022	15:44	26/12/2022	17:32

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line principal	23/12/2022	13:54		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 26 de diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Subestacion: 86

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022111873	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	60	CERRO NAVIA 220/110/13.2KV 400MVA ATR2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento Preventivo a Desconectadores 220 kV L/Bco. y L/BT del ATR Hyundai	No presenta riesgos para el sistema.	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Rel con SD 2022113872	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 22:00	27-12-22 09:00	27-12-22 00:06	27-12-22 07:32
2022111872	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	25956 25957	S/E CERRO NAVIA AT2 S/E CERRO NAVIA CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento Preventivo a Desconectadores 220 kV L/Bco. y L/BT del ATR Hyundai	No presenta riesgos para el sistema.	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 22:00	27-12-22 09:00	27-12-22 00:06	27-12-22 07:32
2022115038	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicacion y alambrado de paneles control (sin conexion a equipos existentes), calado de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1130 y 2525	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la faena	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2525 "Proyecto Ampliación SE Lautaro ".	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 20:00	27-12-22 08:00		
2022116023	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	371	S/E LAS COMPAÑIAS	985	S/E LAS COMPAÑIAS H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud e Transelec según SODI Forzoso N°5535, requiere precaución de no reconectar 52H1 S/E Las Compañías, por lavado de emergencia LT 110KV Pan de Azúcar-Las Compañías C1. propiedad de TRANSELEC.	Riesgo controlado y en instalaciones de Transelec	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 17:22	26-12-22 19:00	26-12-22 17:28	26-12-22 19:09
2022115870	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de retiro de ramas y poda de emergencia en redes de distribución.	Trabajos en redes de distribución solicitado por CGE.	A solicitud de CGE, según SODI N°2248 de curso forzoso, se requiere bloquear la reconexión automática del interruptor 52CT de S/E Pelequén, general del transformador N°1 y único cabecera de media tensión asociado al circuito Santa Rosa, mientras se desarrollen los trabajaos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 12:00	26-12-22 18:00	26-12-22 12:00	26-12-22 13:24
2022111771	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo y/o correctivo del sistema de detección y extinción de incendios a nivel de control eléctrico.	Sin riesgo operacional, se trabajará solo en sistema contra incendios.	Sin Comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 09:00	27-12-22 18:00		
2022113718	Subestacion	Aprobado sin activación	CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	23624	S/E ANCOA KZ7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán los trabajos de: 1.- Cambio de membrana interna válvula de diluvio fase 2 red húmeda. 2.- Reemplazo de módulo de control en sistema contra incendios KZ7. 3.- Pruebas de funcionamiento a sistema contra incendios y sala de bombas.	Riesgos: Sin riesgos operacionales, trabajo a nivel de piso.	Trabajos sin riesgo, se cerrarán válvulas y/o se pondrán bombas fuera de servicio para intervenir. Se originaran alarmas mientras en SCADA mientras se ejecuten los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 09:00	26-12-22 18:00		
2022113630	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.		Actividades: S/E Charrúa: Mantenimiento y medidas eléctricas a bombas de drenaje aguas lluvia de fosos de banco ATR5-6 y Reactor 500 kV. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, ITE Bomba de drenaje aguas lluvia fosa Banco ATR5-6 Abierto e ITE Bomba de drenaje aguas lluvia fosa Reactores 500 kV Abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 09:00	27-12-22 18:00		
2022114898	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAHUE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de telecomunicaciones asociada implementación de Firewall Ciberseguridad para PMU S/E Tinguiririca.	Bajo	Actividades S/E Itahue: Implementación de Firewall Ciberseguridad para PMU S/E Tinguiririca. Habilitación y configuración de equipos de telecomunicaciones.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Itahue.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue, Delimitar Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:30	30-12-22 18:30		
2022076169	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21433	S/E CENTRAL TOCOPILLA JG16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de paño asociado a Trafo principal de unidad U16	Dada las caracteristicas del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 10:05	26-12-22 10:30
2022112000	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	22589	S/E KAPATUR J5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paño J5 en SE Kapatur por faenas Mantenimiento Control y Protecciones (S1,S2). Verificación de estados de equipos primarios y lógicas de enclavamiento	Riesgo controlado faenas se realizarán con Paño J5 desconectado y las demás instalaciones en servicio	No afecta la continuidad del servicio de Linea 220 kV Kapatur Angamos 1. Solo se retirará un paño a la vez para realizar pruebas. Faenas coordinadas con AES Gener. (PT 69664 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 14:54	26-12-22 18:14
2022108123	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	S/E TOTORALILLO (CAP CMP)	3750	BA S/E TOTORALILLO 23KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios de S/E Totoralillo con sistema energizado.	Interrupción del suministro eléctrico a Puerto Punta Totoralillo (CMP SA), Planta Desaladora (CleanAirtech SA) y otras instalaciones.	Trabajo rutinario mensual.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:35	26-12-22 12:30
2022113483	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	15366	S/E LOS VILOS J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5449 se solicita No reconectar interruptor 52J5 de S/E Los Vilos y no reconectar 52HT de S/E Choapa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:52	26-12-22 18:11
2022114055	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUECO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico del grupo generador de S/E Duqueco.	Riesgo es bajo y controlado.	(PT 7229 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	27-12-22 18:00		
2022105579	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1; J2; J3; J4, JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1; J2; J3; J4, JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Tarapacá, S2J1, S2J2, S2J3, S2J4, S2JT2, S2J5, S2JR No reconectar Geográfica, S2J1, S2J2, S2J2, S2J4, S2J5 No reconectar Puerto Patache, S2J1, S2J2, S2J2, S2J4, S2J5 No reconectar Central Tarapacá: S2-1BBBO1, S2TG, S2JP1 (SODI ENEL) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o L.220kV Tarapacá-Geográfica, C1 o L.220 kV Tarapacá-Geográfica, C2 o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022113694	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 0718,no reconectar Interruptor 52A2 de S/E Maule ni Interruptor 52AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:07	26-12-22 17:37
2022114118	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Tendido de fibra óptica y montaje de equipos menores de red para reemplazo de remotas S/E Cerro Navia en sala de comando, bastidores y nueva sala de control y protecciones Lo Aguirre.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Tendido de fibra óptica y montaje de equipos menores de red para reemplazo de remotas S/E Cerro Navia en sala de comando, bastidores y nueva sala de control y protecciones Lo Aguirre. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local de S/E Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00		
2022114924	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en STS, Subestación Paposo.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Paposo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	09-01-23 18:00		
2022113834	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S.E Pan de Azucar: Canalización, montaje y tendido de cables.	Bajo	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, En S.E Pan de Azucar se realizara las sgtes actividades: • Tendido de cable 3X 1,5mm (30 mts aproximadamente) entre gabinete 25 (TDCA) en sala de SSAA hasta gabinete 19 (Rack PMU) en sala bastidores en S.E Pan de Asúcar. • Montaje en gabinete de equipo UPS (modelo/marca por definir) para suministro de 220VAC seguro a equipo Firewall Fortinet FG100F. • Conexión de cableado proveniente de gabinete TDCA hacia entrada de 220VAC de equipo UPS. • Conexión de suministro de energía desde UPS a FW Fortinet mediante cable de poder. • Obs: el montaje de interruptor monofásico y conexionado hasta bornneras, en gabinete 25 (Armario TDCA) para vinculación con la alimentación de la UPS es alcance de TRANSELEC. OBS: El ITM requerido es un bipolar de 6 A. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. P. Asúcar o Barra 220 kV, Sección 1-P. Asúcar o Barra 220 kV, Sección 2-P. Asúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Asúcar, Zona de trabajo Delimitacion de zona de trabajo Ejecuta jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00	28-12-22 12:01	30-12-22 20:10
2022111488	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2993	S/E LAS ARAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE SA., según SODI N°135933, por trabajos cercanos de instalaciones de redes de MT, se requiere bloquao de reconexión 52E1 alimentador Superpollo S/E Las Arañas, Interruptor general y único alimentador del T3 de la misma S/E.	Riesgo controlado por CGE.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 20:00	26-12-22 09:11	26-12-22 19:22
2022115020	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	S/E COLLIPULLI	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Revision de conexionados e intervención de tableros en patio y sala de control, faena debido a proyecto de ampliación de S/E Collipulli, NUP 1129.	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos correspondientes.	Proyecto asociado al NUP 1129 "Proyecto Ampliación SE Collipulli ".	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 20:00		
2022113445	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV, paños J1, J2, J3, J4, JR1, JR2, J5, incluye marcos de barra y línea. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna en S/E Los Vilos. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV, paños J1, J2, J3, J4, JR1, JR2, J5, incluye marcos de barra y línea. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna en S/E Los Vilos. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:40	26-12-22 17:48
2022113645	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22442 22443 17906	S/E EL TESORO JT1 S/E EL TESORO JT2 S/E EL TESORO 220 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios y aisladores asociados a marco de líneas Paño JT1 y JT2.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: SE El Tesoro señalizar No Reconectar 52J2 y en S/E Centinela: señalizar No Reconectar 52J 4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:10	26-12-22 14:15
2022113681	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0713 se solicita No reconectar interruptor 52A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:07	26-12-22 18:03
2022113687	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES A8 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A9 S/E PUNTA DE CORTES A11 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A12 S/E PUNTA DE CORTES A14 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0723 se solicita: No reconectar Interruptores 52A8, 52A9, 52A11, 52A12, 52A14 y 52A15 de S/E Punta de Cortés, No reconectar interruptor 52AT de S/E Paine, No reconectar interruptor 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima Y No reconectar 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:07	26-12-22 18:30
2022113693	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES A8 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A9 S/E PUNTA DE CORTES A11 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A12 S/E PUNTA DE CORTES A14 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0712 se solicita: No reconectar Interruptores 52A8, 52A9, 52A11, 52A12, 52A14 y 52A15 de S/E Punta de Cortés, No reconectar interruptor 52AT de S/E Paine, No reconectar interruptor 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima Y No reconectar 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:07	26-12-22 19:03
2022114267	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	2204 2205 2206 2207 2208 2597 2598	BA S/E NORGENER 13.8KV NTO1 BA S/E NORGENER 13.8KV NTO2 BA S/E NORGENER 220KV BP1 BA S/E NORGENER 220KV BP2 BA S/E NORGENER 5.5KV BA S/E NORGENER 5KV B1 BA S/E NORGENER 5KV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de S/E Norgener	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Cruzero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 08:47	26-12-22 13:27
2022114257	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL MAITEN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN	25992	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de puentes de anclaje para instalación de mantas protectoras contra aves, en Línea 66 KV Charrúa Laja.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E EL Maiten: No Reconectar Interruptor 52BT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:13	26-12-22 16:14

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Subestacion: 86

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022114282	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	17780 17781 17782 17783 17784 21129 21130 21131 21132 21133 21134 21135 21136	S/E ANGAMOS CBP1 S/E ANGAMOS CBP2 S/E ANGAMOS CBP3 S/E ANGAMOS JBP1 S/E ANGAMOS JBP2 S/E ANGAMOS JU1 S/E ANGAMOS J1 S/E ANGAMOS J3 S/E ANGAMOS JU2 S/E ANGAMOS J4 S/E ANGAMOS CT1 S/E ANGAMOS J5 S/E ANGAMOS J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion energizado de la S/E Angamos y Torres a cometida N°1	Riesgo menor ya que es cumplir programa de lavado	Señalizar y No Reconectar 52JU1,52JU2,52J1,52J3,52J4,52J5,52J6 en Angamos; Señalizar y No Reconectar 52J5,52J6,52J7,52J8 en Kapatur; Señalizar y NR 52JT1 en Bombeo 1	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 08:17	26-12-22 13:24
2022114337	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1033	TAP OFF PUNTA DE CORTES	28048 28047 28046 24460	S/E PUNTA DE CORTES A6 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A4 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A3 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortés: Para desmontaje/montaje para Inspección y Normalización reemplazo de TTPP en paño Paños A1, A3, A4 y A6.-		Actividades: S/E Punta de Cortés: Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de Transformadores de potencial (tensión) inductivos asociados a los paños A1, A3, A4 y A6 de las Diagonales N°1 y N°2 (Fuera de Servicio).- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. de Cortés, Delimitar zona de trabajo mantener distancias eléctricas con equipos energizados.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo Jefe de faena en transformadores de potencial del Paños A1, A3, A4 y A6.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022114893	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAHUE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de telecomunicaciones asociada implementación de Firewall Ciberseguridad para PMU S/E Itahue.	Bajo	Actividades S/E Itahue: Implementación de Firewall Ciberseguridad para PMU S/E Itahue. Habilitación y configuración de equipos de telecomunicaciones.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Itahue.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue. Delimitar Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00		
2022114892	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	587	S/E RANCAGUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de telecomunicaciones asociada implementación de Firewall Ciberseguridad para PMU S/E Tinguiririca.	Bajo	Actividades: R/E Pelequén: Se realizará montaje e instalación de nuevo Switch de comunicaciones.- Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Tinguiririca.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Radio Estación Pelequén: Delimitar Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00		
2022114452	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24108	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corta de arboles próximo a instalación energizada.	Nivel de riesgo bajo.	52A2 Bloqueo a la reconexión Inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 08:06	26-12-22 18:28
2022114532	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23602 23603	S/E PUNTA SIERRA J1 S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J4 S/E PUNTA SIERRA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos escalines próximos a circuitos energizados N°1 y 2, Punta Sierra-La Cebada, estructurias 244 a 272. Inspección completa estructuras 244 a 259. Solicita a S/E Punta Sierra inhibir reconectadores (79) de 52J1 - 52J2 - 52J4- 52J5.	Riesgo bajo. Asumido por Transelec, con inspección permanente	Trabajos planificados y coordinados por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:13	26-12-22 17:51
2022114711	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28412 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES A8 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A9 S/E PUNTA DE CORTES A11 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A12 S/E PUNTA DE CORTES A14 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0733 se solicita: No reconectar interruptores 52A8, 52A9, 52A11, 52A12, 52A14 y 52A15 de S/E Punta de Cortés, No reconectar interruptor 52A7 de S/E Paine, No reconectar interruptor 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima Y No reconectar 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:07	26-12-22 19:03
2022114774	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelec realiza trabajos para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automática de los paños señalados Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 07:04	26-12-22 13:24
2022114775	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	1838	S/E CENTRAL TARAPACA	275	CENTRAL TARAPACA 220/11.5/6.9 KV 28MVA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación bushings de los T-1 y T-2 de la Central Tarapacá, PR-JT1 y PR-JT2.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00	26-12-22 08:49	29-12-22 19:00
2022114852	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5511, se solicita No reconectar 52H1 de S/E Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:52	26-12-22 11:12
2022114860	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5475, se solicita No reconectar 52H1 de S/E Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:52	26-12-22 18:11
2022114862	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelec realiza Trabajos para inspección de cable de guardia y vastagos de aisladores de la línea desde estructura, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 07:04	26-12-22 13:24
2022114870	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 28372 28374 28375	S/E NUEVA LAMPA J1 S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelec realiza Trabajos para inspección de cable de guardia y vastagos de aisladores de la línea desde estructura, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 07:04	26-12-22 13:24
2022114884	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	15234	S/E ALTO JAHUEL H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelc realiza Lavado de aislación equipos del patio de 110kV .	Trabajos por parte de Transelec	Transelec Solicita activar orden de no reconexión, Frente a una operación automatica del paño señalado Enel solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 07:04	26-12-22 13:24
2022114899	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de telecomunicaciones asociada implementación de Firewall Ciberseguridad para PMU S/E Tinguiririca.	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Implementación de Firewall Ciberseguridad para PMU S/E Tinguiririca. Habilitación y configuración de equipos de telecomunicaciones.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Tinguiririca Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tinguiririca, Delimitar Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00		
2022114889	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo en el contexto de Pruebas del Plan de Recuperación de Servicio (PRS) solicitado por el CEN. Pruebas del equipamiento de sistema SCADA de respaldo de Interchile, realizando conmutación desde el sistema principal al respaldo para verificar su correcta operación.	Durante la prueba se presentará pérdida de supervisión a nivel 3 y con el coordinador. Tiempo estimado será de 5 minutos. Se contará con personal de S/E para las actividades.	Se realizará conmutación de sitios 1 y 2 para verificar la correcta operación de SCADA en el sitio de respaldo ubicado en S/E Nueva Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 11:34	26-12-22 12:53
2022114912	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA JT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52JT1 en SE Esmeralda a solicitud de Transelec por faenas de lavado de aislación línea 220 kV Atacama Esmeralda C1.	Riesgo controlado de parte de Transelec.	Faenas coordinadas con Transelec. solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral 08 a 18 hrs. (SODI 21522 Transelec, registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	27-12-22 18:00	26-12-22 05:52	27-12-22 20:17
2022111655	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento al sistema SCADA	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Podría producirse intermitencia en los datos enviados al CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 23:00	26-12-22 12:36	26-12-22 12:49
2022114407	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Sistema de Acoplamiento Paño H1 Capricornio.	El riesgo se considera bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 17:00	26-12-22 10:28	26-12-22 16:12
2022114959	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	461 1711	BA S/E ANCOA 220KV BP1 BA S/E ANCOA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Subestaciones.		Actividades: S/E Ancoa: Obra de reforzamiento y pruebas de malla a tierra en Subestación.- Restricciones: N/A.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos Jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	13-01-23 20:00		
2022114763	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR ALENA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2263	S/E CENTRAL EOLICA ALENA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara la reconexion del controlador de Parque, esto implica reconectar la turbina al aparato y se mantendria en pruebas durante lo que dure este permiso.	Bajo Riesgo de trabajo ya que se tomaran todas las medidas correspondientes a la actividad.	sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	28-12-22 18:00	26-12-22 08:54	28-12-22 18:31
2022114054	Subestacion	Aprobado sin activación	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2207	S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico del grupo generador de S/E Seccionadora Rio Tolten.	Riesgo es bajo y controlado.	(PT 7018 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	27-12-22 17:00		
2022114120	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2287	S/E ALTO JAHUEL HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño HR. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño HR. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 110 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 kV sección 1 y 2 o paño HR. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 09:30	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022114509	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28434 28436	S/E PUNTA DE CORTES A8 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A11 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A14 [EN_REVISION]	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 473, no reconectar interruptores 52A8, 52A11 ni 52A14 de S/E Punta de Cortes, No reconectar interruptor 52A7 de S/E Paine, No reconectar interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fátima y tampoco interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:07	26-12-22 19:03
2022115032	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de montaje de equipos, excavación y termofusión (MPT) de malla a tierra en patio energizado 66, 23 y 13,2 kV , acometida en escalerilla interior y trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicacion y alambrado de paneles control (sin conexion a equipos existentes), calado de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1130 y 2525	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la faena	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2525 "Proyecto Ampliación SE Lautaro ".	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 20:00		
2022108631	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	12504	S/E SAN VICENTE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LCD2, SVT-Molycop. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022113838	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	571	S/E EL SALADO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Salado, Control Copiapo, CC1, Semana 52: CONFECCIÓN SANJA PARA INSTALACIÓN TUBERIA Y ALIMENTACIÓN ITM DE CASETA AGUA POTABLE Y BAÑOS.	Bajo	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E El Salado, Control Copiapo, CC1, Semana 52: CONFECCIÓN SANJA PARA INSTALACIÓN TUBERIA Y ALIMENTACIÓN ITM DE CASETA AGUA POTABLE Y BAÑOS,La canalizacion es por el perimetro del cerco delimitador de la S/E Nos e ingresa a la zona en explotacion de los patios de 110 y 23 kV- Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. El Salado o SS.GG. El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación El Salado, Zona de trabajo Delimitar Delimitar Zona de trabajo con señalizacion. Subestación El Salado, ITM-06 A disposicion Se conectara nuevo circuito de alimentacion bomba de agua potable.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	28-12-22 18:00		
2022114481	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión remota a servidor ICCP para retiro de remotas conectadas, por conexión directa de remotas a SCADA GE.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Pérdida de comunicaciones por reincio de servidor ICCP. Pérdida de comunicaciones por reinicio de remotas Kapatur, Curico, Ancoa, San Fabian, Central Calle Calle, Central La Flor, Caitan, Quinta, San Andres. PT 2022-07236 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 20:00	26-12-22 15:06	30-12-22 23:29

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Subestacion: 86

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022114117	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Levantamiento general, canalizaciones, tendido de conductores y montaje de equipos de control y protecciones en armarios asociados para incorporación de protecciones de paños J10 y J11 del proyecto Eletrans (NUP 1306).	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Levantamiento general, canalizaciones, tendido de conductores y montaje de equipos de control y protecciones en armarios asociados para incorporación de protecciones de paños J10 y J11 del proyecto Eletrans (NUP 1306). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: SS.AA. C.A. o SS.AA. C.C. o autotransformador N°1 de 500/220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	31-01-23 18:00		
2022114877	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	29063 29064 29066 29067 29069 29070	S/E ALGARROBAL J2 S/E ALGARROBAL J3 S/E ALGARROBAL J5 S/E ALGARROBAL J6 S/E ALGARROBAL J8 S/E ALGARROBAL J9	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, línea 220 Kv Maitencillo - Algarrobal C1 (estructuras 4-5-6) , C2 y C3 (estructuras 5-6-7), lavado de aislación pendiente Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 18 a 95, solicitada por Transelec Norte, según SODI 5513.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	Condiciones operacionales S/E Algarrobal: No reconectar 52J2, 52J3 , 52J5 , 52J6 , 52J8, 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:28	26-12-22 11:49
2022113724	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	2596	BA S/E MIRAJE 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Mantenimiento Normal TP Barra 220 kV Sección N°2.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Miraje o L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Miraje, TP BP2 Aterrizado Se instalará tierra provisional de bloqueo en la extremo superior del equipo que ya conectado hacia la Barra 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 10:50	26-12-22 18:00
2022114082	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA SARCO SpA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2096	S/E SARCO	23969 23970 23971 23972 23973 23974 23975 23976 23977 23978 23979 23980 23981 23982 23984 23985 23986 23987 23988	S/E SARCO J1 S/E SARCO ET2 S/E SARCO E1 S/E SARCO E2 S/E SARCO E3 S/E SARCO ET11 S/E SARCO E4 S/E SARCO E5 S/E SARCO E6 S/E SARCO E7 S/E SARCO ET12 S/E SARCO E8 S/E SARCO E9 S/E SARCO E10 S/E SARCO FT1 S/E SARCO FT2L S/E SARCO 33kV B1 S/E SARCO 33kV B2 S/E SARCO SS/AA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de excavaciones realizadas durante falla en circuito N°2 S/E Sarco. Condiciones requeridas: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2, 52ET11, 52ET12 y celdas de media tensión en S/E SARCO.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Normalización de excavaciones realizadas durante falla en circuito N°2 S/E Sarco. Condiciones requeridas: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2, 52ET11, 52ET12 y celdas de media tensión en S/E SARCO.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 11:06	26-12-22 19:57
2022113444	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1664	S/E RAHUE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.-	Bajo	Actividades: S/E Rahue: Montaje y configuración de nuevo Switch Cisco, por proyecto sistema técnicos de vigilancia. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Rahue o SS.AA. C.A. Rahue Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00		
2022114927	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Subestación Miraje: Montaje de poste de 6m de altura. Se incorporará al poste, un tablero TAB-1, que comandará PTZ tipo domo, denominada como DM-1; además, un altavoz Axis (AV-1) y una sirena estroboscópica (CRN-1).	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	09-01-23 18:00		
2022112957	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado en red LAN en instalaciones.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado en red LAN en instalaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Telecomunicación (red de datos). Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	28-12-22 17:00		
2022112958	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Configuración de equipo Firewall PDC para red de sincrofasores.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Configuración de equipo Firewall PDC para red de sincrofasores. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	29-12-22 17:00		
2022113443	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1664	S/E RAHUE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.-	Bajo	Actividades: S/E Rahue: Montaje y configuración de nuevo Switch Cisco, por proyecto sistema técnicos de vigilancia. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Rahue o SS.AA. C.A. Rahue Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00		
2022112785	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta colorada: Prueba descarga banco de baterías N°2 de 125 Vcc	Bajo	Actividades: Ensayos servicios complementarios (Banco de Baterías)., S/E Punta colorada: Prueba descarga banco de baterías N°2 de 125 Vcc Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada. Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	27-12-22 19:00		
2022112956	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Normalización de cableado de 220 Vac en rack MMOO dirección a S/E Alto Jahuel.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Normalización de cableado de 220 Vac en rack MMOO dirección a S/E Alto Jahuel. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Telecomunicaciones operacionales y sistema MMOO. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	27-12-22 18:00		
2022114360	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA J2 S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. Tramo E28D-E28S: Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines C1. Tramo E28E-E30Z: Inspección de estructura completa. Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J2 y 52J4.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J2 y 52J4. Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:43	26-12-22 17:50
2022114369	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J1 y 52J3.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J1 y 52J3. Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:43	26-12-22 17:50
2022114896	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Interno	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo- Vallenar C1 estructuras 3-4-5-6-7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo- Algarrobal C2, C3 estructuras 5-6-7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1, estructura 4-5-6 , Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Caserones C1, C2 estructuras 11-12 y 13. Lavado de aislación pendiente Maitencillo- Algarrobal C1, estructuras 18a95. Nota: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez. NOTA 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en Terreno	S/E Caserones : No Reconectar 52J1 y 52J2 S/E Jorquera : No Reconectar 52JT	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:17	26-12-22 11:07
2022114894	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	561	S/E ANCOA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de telecomunicaciones asociada implementación de Firewall Ciberseguridad para PMU S/E Itahue.	Bajo	Actividades S/E Ancoa: Implementación de Firewall Ciberseguridad para PMU S/E Itahue. Habilitación y configuración de equipos de telecomunicaciones.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa. Delimitar Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00		
2022114056	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2297	S/E LLAIMA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico del grupo generador de S/E Llaima.	Riesgo es bajo y controlado.	(PT 7230 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	27-12-22 18:00		
2022111356	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	29005 29006	S/E SECCIONADORA EL ROSAL J5 S/E SECCIONADORA EL ROSAL J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en Poda de arboles	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas solicitadas por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J4 y 52J5	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 07:16	26-12-22 18:19
2022108677	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 52J8 y 52J9 en S/E TEN, para realizar lavado de aislación transformador principal SUT 220 kV 442 MVA R.D Proyecto IEM.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores 52J8 y 52J9 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Condiciones operacionales para TEN: no reconectar interruptores 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 17:00	26-12-22 09:12	26-12-22 09:57
2022114138	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28458 28459	S/E NUEVA PANQUEHUE H1 S/E NUEVA PANQUEHUE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo, se requiere orden de bloqueo y no reconexión de paños H1 y H2 por trabajos de lavado de aislación con línea enregizada donde al chorro de agua es aplicado a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores en Circuito 110 kV Nueva Panquehue - Rio Aconcagua, Circuito 110 kV Nueva Panquehue - Chagres y Circuito 110 kV Chagres - Rio Aconcagua.	Riesgo bajo programado y controlado	se requiere orden de bloqueo y no reconexión de paños H1 y H2	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:27	26-12-22 15:18
2022113649	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23989 23990	S/E SAN SIMON J1 S/E SAN SIMON J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simon, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E04N-E13N.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:57	26-12-22 16:21
2022114998	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas, pernos escalines e inspección de estructuras circuitos 1 y 2 de LT 220 kV Don Goyo-La Cebada. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3, 52J5 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de crucetas, pernos escalines e inspección de estructuras circuitos 1 y 2 de LT 220 kV Don Goyo-La Cebada. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3, 52J5 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:40	26-12-22 17:48

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Subestacion: 86

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022109904	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere la no reconexión de equipos 52J5 y 52J6 de SE Hualqui, por trabajos de Roce en franja de servidumbre, correspondiente a la LT 220kV Charrúa-Hualqui C1.	Riesgos a controlar por Transelec.	Trabajos serán suspendidos diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:34	26-12-22 19:07
2022113666	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22446	S/E EL TESORO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios y aisladores asociados a marco de líneas Paño J2.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: En S/E Tesoro señalizar y no reconectar 52J2 y en S/E Centinela señalizar y no reconectar 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:51	26-12-22 14:25
2022112780	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	501 1643	BA S/E LOS VILOS 220KV BP1 BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV, paños J1; J2; J3; J4 ; JR1; JR2; J5; incluye marcos de barra y marcos de lineas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna, Incluye desmalezado, incluye paño J6 de terceros Restricciones: Subestación Los Vilos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52JR1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52JR2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Choapa, 52HT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Cordones, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Los Espinos, 52E5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Los Espinos, 52E6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado [illegible]	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022109529	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URIBE	23153	S/E TAP OFF URIBE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52H1 de SE T.O Uribe por Trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón remoto y manual Línea 110 kV Esmeralda - Uribe. Asociada a SD 2022109521.	Riesgo controlado, Lavado de aislación con agua desmineralizada	SE Uribe: 52H2 Deshabilitar reconexión automática y no reconectar. SEP Esmeralda: 52H4 Deshabilitar reconexión automática y no reconectar y SE T.O Uribe: 52H1 Deshabilitar reconexión automática y no reconectar. Trabajos serán ejecutados en jornada diurna entre las 07:00 y 18:00 hrs posterior a este horario se suspenderá solicitud normalizando las instalaciones. Faenas coordinadas con CGE extremo SE Uribe. (PT 69630 Registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	30-12-22 18:00	30-12-22 08:00	30-12-22 13:50
2022109823	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	21259 21260 21262 21263 21264 30252 30254	S/E CALAMA NUEVA H5 S/E CALAMA NUEVA JL1 S/E CALAMA NUEVA HT5 S/E CALAMA NUEVA JL2 S/E CALAMA NUEVA ET5 S/E CALAMA NUEVA HR S/E CALAMA NUEVA JTS1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	NO RECONECTAR 52JL1, 52JL2, 52JTS1, 52H5, 52H2, 52H3, 52ET5 de S/E CALAMA NUEVA POR FAENAS DE LAVADO DE AISLACIÓN EQUIPOS PRIMAROS EN BARRA 1 220kV; PAÑOS JL1 JL2; J3; BANCO DE AUTOTRANSFORMADORES: BARRA 1 110kV PAÑOS HT5; H2 H3 H5; PAÑO ET5. CON SUS AISLADORES EN MARCOS DE LÍNEA Y MARCOS DE BARRA 1 Y 2.	Riesgo controlado se realizarán faenas de lavado de aislación en SE Calama Nva.	Faenas coordinadas con C.C, Engie, CGE, Acciona, Codelco, GPS Solar y CCT-Grupo SAESA. Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral (07:00 a 18:00 hrs). (PT 69633 registro interno Transemel).	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	30-12-22 18:00	26-12-22 08:52	29-12-22 09:55
2022109887	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1823	S/E CALAMA	21239 21251	S/E CALAMA HT1 S/E CALAMA HT4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por Transemel. Instalaciones solicitadas: S/E Valle de Los Vientos: Precaución Interruptor 52HL1 y S/E Calama: Precaución Interruptor 52HT1 y 52HT4. S/E Calama Nueva: Faenas de lavado de aislación a equipos primarios en Barra 220 kV; PAÑOS JL1 - JL2 - J3; Banco de Autotransformadores: Barra 1 110kV; PAÑOS HT5 - H2 - H3 - H5; Paño ET5 aisladores en Marco de Línea y Marco de Barra 1 y 2.	No hay riesgos mayores informados por Transemel.	SE Calama, señalizar no reconectar 52HT1 y 52HT4. SE Valle los Vientos, señalizar no reconectar 52HL1.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:10	26-12-22 21:14
2022109918	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Programada	2247	S/E CHIU CHIU	28602	S/E CHIU CHIU H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bajo SODI 2399 de STS: S/E Calama Nueva: Faenas de lavado de aislación a equipos primarios en Barra 220 kV; PAÑOS JL1 - JL2 - J3; Banco de Autotransformadores: Barra 1 110kV; PAÑOS HT5 - H2 - H3 - H5; Paño ET5 aisladores en Marco de Línea y Marco de Barra 1 y 2.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas de seguridad acordadas entre STS-SAESA y Acciona.	Faenas se suspenderán diariamente al finalizar la jornada laboral (07:00 a 18:00 hrs).	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	30-12-22 18:00	26-12-22 09:19	29-12-22 10:06
2022111455	Subestacion	Ejecución Exitosa	GPG SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Intervención	Origen Externo	Programada	2253	S/E LASANA	29247	S/E LASANA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Calama Nueva. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 51 S/E Lasana.	El riesgo del trabajo es bajo, debido a que se realizan en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Calama Nueva. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 51 S/E Lasana.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:16	26-12-22 21:25
2022114523	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1985 1986 1987 1988	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP1-1 BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP1-2 BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP2-1 BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP2-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de fuente convertidora de tensión de 110 a 48 Vcc.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	No se requieren maniobras operacionales, Precaución Paño RTU y SSAA en SE 110KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	26-12-22 16:00		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12

Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 233

Total registros Central Generadora: 11

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022116095	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL YUNGAY S.A.	1740	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	82	TER YUNGAY	101	TER YUNGAY U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación del Sistema de Control asociado al enfriamiento sistema de Lubicacion de la Unidad TG2	Riesgo bajo, Revisión Sistema de Control asociado a enfriamiento Sistema Lubricacion TG2	Verificación de Instrumentación y Sistema de Control.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-12-22 21:09	26-12-22 22:20	26-12-22 21:12	26-12-22 23:19
2022115984	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	218	TER ENERGIA PACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se deja fuera de servicio el turbogenerador , por falla de alimenticio de biomasa a caldera	Se deja fuera de servicio el turbogenerador, por problemas de alimentación en buzón de descarga de biomasa a caldera	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-12-22 15:42	26-12-22 15:48	26-12-22 15:42	26-12-22 15:48
2022114258	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	142	TER TENO	778	TER TENO (U1-U36)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas con carga de unidades Generadoras de Central Teno_Diésel, con un máximo de 2 MW de potencia inyectada al SEN de forma intermitente. Condiciones requeridas: Unidades Generadores disposición de Jefe de Faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga de unidades Generadoras de Central Teno_Diésel, con un máximo de 2 MW de potencia inyectada al SEN de forma intermitente.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-12-22 09:00	26-12-22 18:00	26-12-22 15:15	26-12-22 15:52
2022110937	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-22 08:01	26-12-22 16:30	26-12-22 09:45	26-12-22 10:33
2022114445	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transelec) Linea 220 kV., Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cabada C1 y Linea 220 kV., Punta Sierra - La Cabada C2. A solicitud de Transelec SODI N° 5492 REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar 52JG1	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:11	26-12-22 17:52
2022106143	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma semanal, manteniendolos limpios	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-22 08:00	26-12-22 17:00	26-12-22 09:14	26-12-22 10:05
2022110941	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislacion de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislacion de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-22 08:00	26-12-22 16:37	26-12-22 09:45	26-12-22 10:33
2022113501	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	124	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 KV, paños J1, J2, J3, J4, JR1, JR2, JS,J6; incluyen marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Incluye desmalezado.	El riesgo es bajo, porque solicitan no reconectar 52J6.	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 KV, paños J1, J2, J3, J4, JR1, JR2, JS,J6; incluyen marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Incluye desmalezado.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 06:17	26-12-22 17:35
2022114083	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA SARCO SpA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	PE SARCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de excavaciones realizadas durante falla en circuito N°2 S/E Sarco. Condiciones requeridas : Parque Eólico Sarco fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Normalización de excavaciones realizadas durante falla en circuito N°2 S/E Sarco. Condiciones requeridas : Parque Eólico Sarco fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 11:06	26-12-22 19:57
2022114378	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	69	HP ALFALFAL	246	HP ALFALFAL U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalar la nueva bomba sistema de levante de corriente continua.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad fuera de servicio durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-12-22 08:00	26-12-22 20:00	26-12-22 11:47	26-12-22 19:45
2022115760	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	157	HP BLANCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere detener unidad Blanco debido a variación de Potencia referente a apertura de inyectores y aumento de temperaturas inusuales en descarsos posterior a la puesta en servicio de falla ocurrida (AF4768), lo que podria producir un daño en la turbina de la unidad generadora.	Se requiere detener unidad Blanco debido a variación de Potencia referente a apertura de inyectores y aumento de temperaturas inusuales en descarsos posterior a la puesta en servicio de falla ocurrida (AF4768), lo que podria producir un daño en la turbina de la unidad generadora.	Se requiere detener unidad Blanco debido a variación de Potencia referente a apertura de inyectores y aumento de temperaturas inusuales en descarsos posterior a la puesta en servicio de falla ocurrida (AF4768), lo que podria producir un daño en la turbina de la unidad generadora.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		26-12-22 01:36	26-12-22 23:59	25-12-22 01:35	26-12-22 18:42

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Linea: 136

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022114265	Linea	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3	393	Intervención	Origen Externo	Programada	1039	PAS3 - POZO ALMONTE 13,8KV	1911	PAS3 - POZO ALMONTE 13,8KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de tirantes y tensado de los mismos en la línea de evacuación. en línea 13,8 kV Pozo Almonte- PAS II. Condiciones requeridas: No reconectar 52C2 en S/E Pozo Almonte. No reconectar 52C4 y 52C5 en S/E Central Solar PAS3.	El riesgo del trabajo es bajo según los procedimientos de estos trabajos.	Revisión de tirantes y tensado de los mismos en la línea de evacuación. en línea 13,8 kV Pozo Almonte- PAS II. Condiciones requeridas: No reconectar 52C2 en S/E Pozo Almonte. No reconectar 52C4 y 52C5 en S/E Central Solar PAS3.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 09:00	26-12-22 18:00	26-12-22 10:00	26-12-22 14:55
2022114703	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4594 1130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 CHARRUA - EST.70 220KV C1 EST.70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.137 220KV C1 EST.137 - EST.254 220KV C1 EST.254 - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Charrúa Paño J10, se requiere intervención en protección 87L sistema 1, para realizar investigación de alarma por falla de comunicación. La intervención comprende la inhabilitación momentánea de la función diferencial de línea 87L, la cual será habilitada al terminar la intervención.	En S/E Charrúa Paño J10, se requiere intervención en protección 87L sistema 1, para realizar investigación de alarma por falla de comunicación. La intervención comprende la inhabilitación momentánea de la función diferencial de línea 87L, la cual será habilitada al terminar la intervención.	En S/E Charrúa Paño J10, se requiere intervención en protección 87L sistema 1, para realizar investigación de alarma por falla de comunicación. La intervención comprende la inhabilitación momentánea de la función diferencial de línea 87L, la cual será habilitada al terminar la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 09:00	26-12-22 16:00	26-12-22 09:16	26-12-22 19:16
2022114264	Linea	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 2	392	Intervención	Origen Interno	Programada	1037	CENTRAL SOLAR PAS2 - POZO ALMONTE 13,8KV	1900 1901 1902	CENTRAL SOLAR PAS2 - PATIO DE MUFAS PAS2 N°1 13.8KV C1 PATIO DE MUFAS PAS2 N°1 - PATIO DE MUFAS PAS2 N°2 13.8KV C1 PATIO DE MUFAS PAS2 N°2 - POZO ALMONTE 13.8KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de tirantes y tensado de los mismos en la línea de evacuación.Condiciones requeridas: No reconectar 52C1 en SE Pozo Almonte y No reconectar 52C2 en SE PAS 2.	El riesgo del trabajo es bajo según los procedimientos internos revisados y aprobados.	Revisión de tirantes y tensado de los mismos en la línea de evacuación.Condiciones requeridas: No reconectar 52C1 en SE Pozo Almonte y No reconectar 52C2 en SE PAS 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 09:00	26-12-22 16:00	26-12-22 10:00	26-12-22 14:55
2022107646	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST 1.C1 220KV C1 EST 1.C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.	Bajo	Actividades: Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rahue - Frutillar Norte C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:30	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022103900	Linea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación linea 220 kV Punta Colorada - Parque eólico San Juan con instalación energizada	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad	SE San Juan: interruptor 52J1 cuenta con reconexión automática deshabilitada SE Punta Colorada: interruptor 52J13 y 52J14 cuentan con reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 08:11	26-12-22 18:23
2022104104	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de puentes de anclaje para instalación de mantas protectoras contra aves. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022105415	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELÍPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Tolten: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:48	26-12-22 18:23
2022105449	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELÍPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, roce, tala menor en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especialista bajo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: interruptor 52H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:48	26-12-22 18:23
2022105546	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglífos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglífos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, 52J5_52J6 No reconectar Geoglífos, 52J2_52J3_52J5_52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglífos-Lagunas, C1 y L 220kV Geoglífos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022105547	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglífos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglífos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, 52J5_52J6 No reconectar Geoglífos, 52J2_52J3_52J5_52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglífos-Lagunas, C1 y L 220kV Geoglífos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022106019	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Linea 2x220 Kv Guacolda - Maitencillo Ctos 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar interruptores 52J5 - 52J6. SE Guacolda: No Reconectar interruptores 52J1 - 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 16:00	26-12-22 08:37	26-12-22 16:14
2022106056	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Linea 2x220 Kv Guacolda - Maitencillo Ctos 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar interruptores 52J9 - 52J10. SE Guacolda: No Reconectar interruptores 52J3 - 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 16:00	26-12-22 08:37	26-12-22 16:14
2022107167	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo aislador linepost, instalación de manta protectora y gorros chinos.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador linepost, instalación de manta protectora y gorros chinos. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022107181	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador line-post, instalación de manta protectora y gorros chinos . Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022107656	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1575	SECCIONADORA EL ROSAL – DUQUECO 220KV	3686	EST. 61A – DUQUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresas STN y Engie.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal - Duqueco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022108490	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 kV Hualpén - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022108491	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 kV Hualpén - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022108521	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINEO 220 KV	3829 3830	TAP AURORA – EST. 571 220KV C1 EST. 571 - TINEO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	28-12-22 20:00		
2022108525	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINEO 220 KV	3833 3834	EST. 509N – EST. 582 220KV C2 EST. 581 – TINEO KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	28-12-22 20:00		
2022108526	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	TINEO - PUERTO MONTT 220 KV	4270 4269 4268 3836 3835 3710 3618 3617	EST. 641 – PUERTO MONTT 220 KV C2 TAP LLANQUIHUE – EST. 641 220 KV C2 EST. 582N – TAP LLANQUIHUE 220 KV C2 EST. 582 – EST. 641 220 KV C2 TINEO – EST. 582 220 KV C2 RAHUE - EST. N9813 220KV C2 TAP LLANQUIHUE – EST. 641 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 582 – TAP LLANQUIHUE 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	28-12-22 20:00		
2022111530	Linea	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Interno	Programada	1493	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	3455	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de la línea de 220 kV Granja Solar - Lagunas.	Con la adopción de las medidas de planificación, prevención y seguridad, el riesgo para las personas, el servicio y las instalaciones es mínimo.	Precaución para no reconectar la L-220 kV Granja Solar - Lagunas en caso de operación por acción de protecciones durante el desarrollo de este trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00	26-12-22 12:05	30-12-22 16:29
2022108632	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022108633	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022109322	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA	374	Intervención	Origen Externo	Programada	1028	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV	1889	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPB. No Reconectar Interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1; SE Pozo Almonte NR 52H3; NR 52H2.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1; SE Pozo Almonte NR 52H3; NR 52H2.	A solicitud de ENGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPB. No Reconectar Interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1; SE Pozo Almonte NR 52H3; NR 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 16:00	26-12-22 08:40	26-12-22 12:40
2022113598	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	230	SAN JOAQUIN - MARQUESA 66KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea, en tramos entre estructuras 27-28	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Para la realización de estos trabajos, se requiere como medida de seguridad, el bloqueo de la reconexión automática, del interruptor 52B5 en S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:51	26-12-22 15:09
2022113001	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	RIO ACONCAGUA – FUNDICION CHAGRES 110KV	3981 4198	E-225A – FUNDICION CHAGRES 110KV C1 EST. 225A – FUNDICION CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada donde al chorro de agua es aplicado a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores.	Riesgo de operación del circuito al momento de realizar el lavado	Frente a una operación fortuita, el operador se contactará con el CEN para normalización de Instalación. No se ponen en riesgo ambos circuitos a la vez. Circuito 110 kV N°1 Rio Aconcagua - Nueva Panquehue comparte torres con Circuito 110 kV Nueva Panquehue - Chagres y Circuito 110 kV Chagres - Rio Aconcagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:29	26-12-22 15:32

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Linea: 136

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022111302	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 – EST. 202 220KV C2 EST. 202 – EST. 296 220KV C2 EST. 296 – COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 – EST. 296 220KV C1 EST. 296 – COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN DE LINEA 220 KV LAGUNAS - COLLAHUASI CIRCUITOS N°1 Y 2.	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	SE REQUIERE RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DESHABILITADA EN AMBOS EXTREMOS DE LAS LINEAS A INTERVENIR. S/E LAGUNAS 52J3: Reconexión deshabilitada. S/E LAGUNAS 52J4: Reconexión deshabilitada. S/E COLLAHUASI 52L1: Reconexión deshabilitada. S/E COLLAHUASI 52L2: Reconexión deshabilitada. Los lavados de líneas se realizarán de manera alternada, un circuito a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:25	26-12-22 14:26
2022111350	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero corten de la Linea 220 kV Charrua-Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022111373	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	TINEO - PUERTO MONTT 220 KV	3831 4266 4267	TINEO – EST. 572 220KV C1 EST. 571N – EST. 641 220KV C1 EST. 641 – PUERTO MONTT 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	28-12-22 20:00		
2022111858	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 52A,Nota: Días sábados y domingos no se efectuan lavados de aislación.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 52A,Nota: Días sábados y domingos no se efectuan lavados de aislación. Restricciones: Subestación Compañías, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 17:25	26-12-22 20:40
2022111910	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 101.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 101,Nota: Días sábados y domingos no se efectuan lavados de aislación Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112221	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación estructura N° 34. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022112222	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación estructura N° 34. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022112239	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 09:41
2022112368	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL ISLA 154KV	1303	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL ISLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112369	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL ISLA 154KV	1388	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL ISLA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112379	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112380	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112389	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV	3153	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112390	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV	3154	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112399	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1347 1434 1436	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o Poda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112400	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1435	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o Poda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112401	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en vanos próximos a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154kV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112402	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en vanos próximos a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154kV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112403	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en vanos próximos a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154kV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Linea: 136

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022112741	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112742	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112751	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a lineas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a lineas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.,INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines),,Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir.,Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Punta Sierra, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, S2JG1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220kV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112752	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a lineas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a lineas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.,INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines),,Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir.,Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Punta Sierra, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, S2JG1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220kV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112761	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a lineas energizadas (doble circuito	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a lineas energizadas (doble circuito), A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285 .,D) Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines C1.,D) Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa.,Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir,Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.,Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea Restricciones: Subestación La Cebada, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Talinay, S2JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2 o L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112762	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a lineas energizadas (doble circuito	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a lineas energizadas (doble circuito), A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285 .,D) Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines C1.,D) Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa.,Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir,Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.,Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea Restricciones: Subestación La Cebada, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Talinay, S2JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2 o L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112772	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 19 a 61 / 64 a 66	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 19 a 61 / 64 a 66 Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 y Barra 110 kV-Vallenar y Barra 13,2 kV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112778	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV	3440 3441	PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras pendientes N°S1 y S2,Lavado de aislación en estructuras pendientes N°155 a 163	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación en estructuras pendientes N°S1 y S2,Lavado de aislación en estructuras pendientes N°155 a 163 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Llanos Blancos, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112918	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestras contaminación en estructura N° 641.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, disparos intempestivos por descarga eléctrica a tierra, falla a tierra (flash over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia de seguridad con respecto a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (Mensajero y cuerdas de vida), deshabilitar la reconexión de la línea según los tramos a intervenir.	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática a interruptores 52K5, 52K6, 52K8, 52K9 en S/E Los Changos 52K1, 52K2, 52K4, 52K5 en S/E Cumbre ni reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00	29-12-22 08:23	29-12-22 09:35

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Linea: 136

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022112910	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructural(s): E162-E181.	Bajo	Actividades: L 220kV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructural(s): E162-E181, Fecha de reprograma: 26-31.12.2022, OOMM: 8228602. Restricciones: Frontera, 52J5; 52J6 No reconectar Ma. Elena, 52J6; 52J7 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maria Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022112921	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	3227	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural(s): E04N-E13N	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural(s): E04N-E13N, Fecha de ejecución: 26-31.12.2022, OOMM: 8228590 Restricciones: Frontera, 52J1; 52J2; 52J3 No reconectar San Simón: 52J1; 52J2 No reconectar Ma. Elena, 52J4; 52J3 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 o L 220kV Maria Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022112922	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural(s): E04N-E13N	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural(s): E04N-E13N, Fecha de ejecución: 26-31.12.2022, OOMM: 8228590 Restricciones: Frontera, 52J1; 52J2; 52J3 No reconectar San Simón: 52J1; 52J2 No reconectar Ma. Elena, 52J4; 52J3 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 o L 220kV Maria Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022112959	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLPAICO – TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA – EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para inspección estado cable de guardia en estructuras, más revisión estado vástagos en estructuras de ambos circuitos. Coordinado con Enel Transmisión.	Medio	Actividades: Trabajos programados para inspección estado cable de guardia en estructuras, más revisión estado vástagos en estructuras de ambos circuitos. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022112960	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POLPAICO – TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA – EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para inspección estado cable de guardia en estructuras, más revisión estado vástagos en estructuras de ambos circuitos. Coordinado con Enel Transmisión.	Medio	Actividades: Trabajos programados para inspección estado cable de guardia en estructuras, más revisión estado vástagos en estructuras de ambos circuitos. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022112961	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras de arranque desde S/E Neptuno. Coordinado con Enel Transmisión.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras incluidas estructuras de arranque desde S/E Neptuno, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022112962	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras de arranque desde S/E Neptuno. Coordinado con Enel Transmisión.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras incluidas estructuras de arranque desde S/E Neptuno, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022112963	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras de arranque desde S/E Neptuno. Coordinado con Enel Transmisión.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras incluidas estructuras de arranque desde S/E Neptuno, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022112976	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1347 1434 1436	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de especies arbustivas en faja de seguridad.		Actividades: Roce de especies arbustivas en faja de seguridad. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	29-12-22 18:00		
2022112977	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1435	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de especies arbustivas en faja de seguridad.		Actividades: Roce de especies arbustivas en faja de seguridad. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	29-12-22 18:00		
2022112985	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES – E-17 220KV C1 E-17 – E-81A 220KV C1 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112986	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 – E-81A 220KV C2 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES – E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112989	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1347 1434 1436	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para corte y poda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para corte y poda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022112990	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1435	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para corte y poda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para corte y poda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022113000	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1514	FUNDICION CHAGRES - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3528 4150	FUNDICION CHAGRES - EST 200 110KV C1 FUNDICION CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada donde al chorro de agua es aplicado a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores.	Riesgo de operación del circuito al momento de realizar el lavado.	Frente a una operación fortuita, el operador se contactará con el CEN para normalización de Instalación. No se ponen en riesgo ambos circuitos a la vez. Circuito 110 kV N°1 Rio Aconcagua - Nueva Panquehue comparte torres con Circuito 110 kV Nueva Panquehue - Chagres y Circuito 110 kV Chagres - Rio Aconcagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:29	26-12-22 15:32
2022112999	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada donde al chorro de agua es aplicado a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores.	Riesgo de operación del circuito al momento de realizar el lavado.	Frente a una operación fortuita, el operador se contactará con el CEN para normalización de Instalación. No se ponen en riesgo ambos circuitos a la vez. Circuito 110 kV N°1 Rio Aconcagua - Nueva Panquehue comparte torres con Circuito 110 kV Nueva Panquehue - Chagres y Circuito 110 kV Chagres - Rio Aconcagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:29	26-12-22 15:32
2022112348	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST. 92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Cipreses-Itahue. Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Linea: 136

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113111	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1309 4594 1130	TAP MARIA DOLORES - LAIA 220KV C1 CHARRUA - EST.70 220KV C1 EST.70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.137 220KV C1 EST.137 - EST.254 220KV C1 EST.254 - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Actividad de roce y poda en torno a la LT 220KV Charrúa - Celulosa Pacífico.	Riesgo bajo, solo se realiza roce manual y mecanizado a nivel de piso.	Se solicita precaucición operacional con orden de no reconectar sobre: Interruptor 52JR2-S/E Charrúa; Interruptor 52L1-S/E Celulosa Laja; Interruptor 52JT-S/E SF Energía; Interruptor 52JL2 y 52JL1-S/E Celulosa Santa Fe; Interruptor 52JL3 y 52JL4-S/E PRV; Interruptor 52JL2-S/E Celulosa Pacífico.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:15	26-12-22 19:16
2022113209	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAIE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAIE – EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Miraje-Encuentro, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito),	Bajo	Restricciones: Subestación Mirajie, 52J4; 52J5; 52J7; 52J8 con bloqueo a la reconexión Subestación Encuentro, 52J7; 52J6 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022113210	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAIE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAIE – EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Miraje-Encuentro, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito),	Bajo	Restricciones: Subestación Mirajie, 52J4; 52J5; 52J7; 52J8 con bloqueo a la reconexión Subestación Encuentro, 52J7; 52J6 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022113221	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	199	PAPOSO - FRANCISCO 220KV	1243 1752	PAPOSO - TAP LALACKAMA 220KV C1 TAP LALACKAMA - FRANCSCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV PAP-TAT-FCO, C1 / PAP-LAL-CAC, C2, Inspección Visual Pedestre.		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	31-12-22 18:00		
2022113222	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	919	PAPOSO - CACHIYUYAL 220KV	1358 1743	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C2 TAP TAL TAL - CACHIYUYAL 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV PAP-TAT-FCO, C1 / PAP-LAL-CAC, C2, Inspección Visual Pedestre.		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	31-12-22 18:00		
2022113372	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1427	CENTRAL CHAGUAL - LOS VILOS 220KV	3289 3311	CENTRAL CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VILOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconesión del 52J7 en S/E Los Vilos y el 52JT1 en S/E Central Chagual a solicitud de Transelec para trabajos en S/E Los Vilos de lavado de aislación de instalación en servicio. Incluye desmalezado.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:50	26-12-22 17:44
2022113424	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1663	RIO ACONCAGUA – FUNDICION CHAGRES 110KV	3977	RIO ACONCAGUA – E-225A 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de Alfa Transmisora para trabajos de lavado de aislación de la línea.	Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ.1 o Rio Aconcagua - Chagres. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Solicitud de Alfa Transmisora para trabajos de lavado de aislación de la línea. Restricciones: No Reconectar interruptores de Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ.1 y Rio Aconcagua - Chagres. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ.1 o Rio Aconcagua - Chagres. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:47	26-12-22 18:00
2022113427	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3976	RIO ACONCAGUA - E-225A 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de Alfa Transmisora para trabajos de lavado de aislación de la línea.	Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ.1 y Rio Aconcagua - Chagres. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Solicitud de Alfa Transmisora para trabajos de lavado de aislación de la línea. Restricciones: No Reconectar interruptores de Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ.1 y Rio Aconcagua - Chagres. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ.1 y Rio Aconcagua - Chagres. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:40	26-12-22 18:00
2022113632	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	635	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja servidumbre. Restricciones: con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022113633	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja servidumbre. Restricciones: con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022113657	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	349	MALLOA - QUINTA DE TILCOCO 66KV	554	MALLOA - QUINTA DE TILCOCO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Malloa - Quinta de Tilcoco, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B1 de S/E Malloa. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 08:24	26-12-22 17:30
2022113671	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Instalación de sistema de protección para tendido y remates de OPGW en tramo de línea 2x 220 kV N. Maitencillo-Punta Colorada Entre Est N° 225 y N° 230A-B.	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Instalación de sistema de protección para tendido y remates de OPGW en tramo de línea 2x 220 kV N. Maitencillo-Punta Colorada Entre Est N° 225 y N° 230A-B. Sobre línea 220 kV Punta Colorada-Don Héctor entre estructuras N° 241N y N° 242. Nota: Los trabajos son solicitados por empresa CZJW Ingeniería y construcción Spa, además los bloqueos a la reconexión serán normalizados diariamente Restricciones: Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C1 o L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, E 241 - E 242 Bloqueo del jefe de faena Mantener distancia minima admisible a punto energizado. Verificar condiciones climaticas antes de iniciar las actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022113672	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1798	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Instalación de sistema de protección para tendido y remates de OPGW en tramo de línea 2x 220 kV N. Maitencillo-Punta Colorada Entre Est N° 225 y N° 230A-B.	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Instalación de sistema de protección para tendido y remates de OPGW en tramo de línea 2x 220 kV N. Maitencillo-Punta Colorada Entre Est N° 225 y N° 230A-B. Sobre línea 220 kV Punta Colorada-Don Héctor entre estructuras N° 241N y N° 242. Nota: Los trabajos son solicitados por empresa CZJW Ingeniería y construcción Spa, además los bloqueos a la reconexión serán normalizados diariamente Restricciones: Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C1 o L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, E 241 - E 242 Bloqueo del jefe de faena Mantener distancia minima admisible a punto energizado. Verificar condiciones climaticas antes de iniciar las actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022113919	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV [EN_REVISION]	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Proyecto Teck QBII: Trabajos de Movimiento de Suelo (Relleno Excavación y Recomposición) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Puerto Patache - Cóndores C1.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBII: Trabajos de Movimiento de Suelo (Relleno Excavación y Recomposición) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Puerto Patache - Cóndores C1 Restricciones: Puerto Patache, 52J2; 52J3 No reconectar Cóndores, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022113931	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85 Restricciones: Geoglifos, 52J2; 52J3; 52J5; 52J6 No reconectar Lagunas, 52J5; 52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Linea: 136

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113932	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85 Restricciones: Geoglífos, 52J2; 52J3; 52J5; 52J6 No reconectar Lagunas, 52J5; 52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022113947	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV [EN_REVISION]	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77 Restricciones: Tarapacá, 52J1; 52J2 No reconectar Geoglífos, 52J1; 52J2; 52J4; 52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglífos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglífos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022113948	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV [EN_REVISION]	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77 Restricciones: Tarapacá, 52J1; 52J2 No reconectar Geoglífos, 52J1; 52J2; 52J4; 52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglífos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglífos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022113964	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV [EN_REVISION]	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentraducto con empresa Techint en PK151+690	Bajo	Actividades: Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentraducto con empresa Techint en PK151+690 Restricciones: Geoglífos, 52J1; 52J2; 52J4; 52J5 No reconectar Tarapacá, 52J1; 52J2 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglífos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglífos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 13:42	26-12-22 20:40
2022113965	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV [EN_REVISION]	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentraducto con empresa Techint en PK151+690	Bajo	Actividades: Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentraducto con empresa Techint en PK151+690 Restricciones: Geoglífos, 52J1; 52J2; 52J4; 52J5 No reconectar Tarapacá, 52J1; 52J2 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglífos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglífos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 13:42	26-12-22 20:40
2022114028	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E Tap-off Llanos Blancos a solicitud de Transelec, debido a trabajos de lavado de aislación con instalaciones energizadas en LT 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo C1, estructuras desde N°155 hasta N°163.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:50	26-12-22 11:58
2022114152	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalacion de estructuras en variante y obras civiles Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Nota: Trabajos de obras civiles y montaje estructuras variante relacionados al proyecto de Puerto Industrial.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 22:45
2022114280	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerSeñalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13; S/E La CruzSeñalizar y NR 52J1 - 52J2 , 52J-T1 - 52J3; S/E Barriles Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 08:47	26-12-22 13:28
2022114299	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1435	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortés: Para desmontaje/montaje para Inspección y Normalización reemplazo de TTPP en paño Paños A1, A3, A4 y A6.-		Actividades: S/E Punta de Cortés: Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de Transformadores de potencial (tensión) inductivos asociados a los paños A1, A3, A4 y A6 de las Diagonales N°1 y N°2 (Fuera de Servicio).- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. de Cortés, Delimitar zona de trabajo mantener distancias eléctricas con equipos energizados.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo Jefe de faena en transformadores de potencial del Paños A1, A3, A4 y A6.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022114300	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1347 1434 1436	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortés: Para desmontaje/montaje para Inspección y Normalización reemplazo de TTPP en paño Paños A1, A3, A4 y A6.-		Actividades: S/E Punta de Cortés: Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de Transformadores de potencial (tensión) inductivos asociados a los paños A1, A3, A4 y A6 de las Diagonales N°1 y N°2 (Fuera de Servicio).- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. de Cortés, Delimitar zona de trabajo mantener distancias eléctricas con equipos energizados.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo Jefe de faena en transformadores de potencial del Paños A1, A3, A4 y A6.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022114436	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TAUNAY 220KV C2 TAP TAUNAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 272 a 422		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 272 a 422 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00		
2022114270	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión en interruptor 52H4 de SE Choapa y 52H2 en S/E Illapel.	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión en interruptor 52H4 de SE Choapa y 52H2 en S/E Illapel.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 10:47	26-12-22 15:49
2022114793	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Vallenar C1 estructuras 3-4,5-6-7,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C2,C3 estructuras 5-6-7,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 4-5-6,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Caserones C1,C2 estructuras 11-12-13, Lavado de aislación pendiente Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 18 a 95,Nota 1: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez.,Nota 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Linea: 136

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022114795	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Vallenar C1 estructuras 3-4-5-6-7,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C2,C3 estructuras 5-6-7,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 4-5-6,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Caserones C1,C2 estructuras 11-12-13, Lavado de aislación pendiente Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 18 a 95,Nota 1: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez.,Nota 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022114796	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3661	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Vallenar C1 estructuras 3-4-5-6-7,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C2,C3 estructuras 5-6-7,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 4-5-6,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Caserones C1,C2 estructuras 11-12-13, Lavado de aislación pendiente Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 18 a 95,Nota 1: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez.,Nota 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022114797	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3659	EST 141C – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Vallenar C1 estructuras 3-4-5-6-7,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C2,C3 estructuras 5-6-7,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 4-5-6,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Caserones C1,C2 estructuras 11-12-13, Lavado de aislación pendiente Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 18 a 95,Nota 1: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez.,Nota 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022114798	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Vallenar C1 estructuras 3-4-5-6-7,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C2,C3 estructuras 5-6-7,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 4-5-6,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Caserones C1,C2 estructuras 11-12-13, Lavado de aislación pendiente Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 18 a 95,Nota 1: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez.,Nota 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022112347	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Rote de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022114437	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 272 a 422		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 272 a 422 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00		
2022114925	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda C1, Lavado de aislación; en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52J71 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022113900	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual mediante drone a LAT 220 KV tramo E151-E160		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	28-12-22 18:00	26-12-22 09:02	28-12-22 19:57
2022112984	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	1365	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de caminos para acceso a estructuras.		Actividades: Reparación de caminos para acceso a estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	29-12-22 18:00		
2022112983	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	1264	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de caminos para acceso a estructuras.		Actividades: Reparación de caminos para acceso a estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	29-12-22 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Linea: 136

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022114794	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Vallenar C1 estructuras 3-4.5-6-7,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C2,C3 estructuras 5-6-7,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 4-5-6,Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Caserones C1,C2 estructuras 11-12-13, Lavado de aislación pendiente Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 18 a 95,Nota 1: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y al inspector verificará que al lavado de aislación sea en una línea a la vez.,Nota 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022114939	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620 4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARANAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 108- EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109- EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 111- LAS ARANAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Avance de obras pretendido de conductor en cercanías de LT 110 kV Quelentaro-Las Arañas. asociado a NUP-3471	Riesgo controlado bajo procedimientos CGE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del 52H1 S/E Quelentaro, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. SODI-182-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 20:00	26-12-22 08:48	26-12-22 17:12
2022114970	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor 5289H2 de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:58	26-12-22 17:16
2022114987	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1031	TAP DESALANT - DESALANT 110KV	1892 1893	TAP DESALANT - EST. N°8 110KV C1 EST. N°8 - DESALANT 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección con Dron LT 110 kV Tap Off Desalant-Desalant.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	S/E Mejillones: No Reconectar 52H1. S/E Guardiamarina: No Reconectar 52H4. S/E Tap-Off Desalant: No Reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 16:00	26-12-22 09:26	26-12-22 15:50
2022112229	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	.No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación 31 a 34. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 18:47
2022108275	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022108262	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022108300	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022108299	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022114958	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Subestaciones.		Actividades: S/E Ancoa: Obra de reforzamiento y pruebas de malla a tierra en Subestación.- Restricciones: N/A.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos Jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	13-01-23 20:00		
2022115059	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	783 944	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C1 TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajo relacionados al proyecto NUP 884, se requiere precaucion en las linea 66 KV Tap Algarrobo - San Antonio C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura T137A/181A.	Nivel de Riesgo bajo, trabajo programado	Por trabajo relacionados al proyecto NUP 884, se requiere precaucion en las linea 66 KV Tap Algarrobo - San Antonio C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura T137A/181A. , Ambos circuito se encontraran energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 10:12	26-12-22 18:10
2022113617	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	140	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	1312 1313 1315 1316 1633	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 18:00	26-12-22 05:30	26-12-22 20:40
2022114951	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	LAS ARAÑAS - EL PEUMO 66KV	598 4580 4581 4582	LAS ARANAS - EL PEUMO 66KV C1 LAS ARAÑAS - EST. 3 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 3 - EST. 14 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 14 - EL PEUMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Avance de obras con LLEE modificaciones de LLTT concesión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Medio trabajos con LLEE.	Se requiere bloqueo de reconexiones de 52B3 de SE las Arañas . Trabajos asociados a NUP-3471 SODI-200-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	26-12-22 20:00	26-12-22 08:48	26-12-22 19:29
2022112955	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de Contaminación y descarga de datos ILMOS en estructura N° 042, 375 y 379-A.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, disparos intempestivos por descarga eléctrica a tierra, falla a tierra (flash over), Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia de seguridad con respecto a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (Mensajero y cuerdas de vida), deshabilitar la reconexión de la línea según los tramos a intervenir,	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática a interruptores 52K2, 52K3, 52K5, 52K6, en S/E Cumbre y 52K8, 52K9, 52K11, 52K12, en S/E Nueva Cardones ni reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 08:00	30-12-22 18:00	26-12-22 12:20	26-12-22 13:20
2022114789	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere no reconectar en: S/E Mejillones 52J2. S/E O'Higgins 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:30	26-12-22 18:00	26-12-22 08:22	26-12-22 15:11
2022114806	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1107	NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	2065	NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra Línea 220 kV Nueva Zaldívar - Sulfuros	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Nueva Zaldívar 52J05L. S/E Sulfuros 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:30	26-12-22 18:00	26-12-22 09:12	26-12-22 15:11
2022114788	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:30	26-12-22 18:00	26-12-22 08:47	26-12-22 18:19
2022109777	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1021	ESMERALDA - SUR 110KV	1876	ESMERALDA - SUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar LAT 110 kV Esmeralda - Sur por faenas de lavado de aislación con agua a presión pitón manual remoto sobre LAT 110 kV Esmeralda - Centro. Nota: LAT 110 kV Esmeralda - Centro y Esmeralda - Sur en el primer tramo de línea comparten estructuras en común ambos circuitos.	Riesgo controlado, faenas de lavado de aislación se realizará en coordinación con CGE.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral de 07 a 18 hrs. (PT 69638 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	30-12-22 18:00	30-12-22 07:21	30-12-22 11:33
2022109784	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1019	ESMERALDA - CENTRO 110KV	1874	ESMERALDA - CENTRO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar LAT 110 kV Esmeralda - Centro por faenas de lavado de aislación con agua a presión pitón manual remoto.	Riesgo controlado, faenas de lavado de aislación se realizará en coordinación con CGE.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral de 07 a 18 hrs. (PT 69638 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	30-12-22 18:00	30-12-22 07:21	30-12-22 11:33
2022109879	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1114	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV	2093	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 220 kV Salar - Calama Nueva C1 por faenas de Lavado de aislación con agua a presión pitón remoto y manual a línea indicada.	Riesgo bajo y controlado, faenas de lavado de aislación en coordinación con Codelco.	Faenas Coordinadas entre CCT-Grupo SAESA y Codelco, solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral (07:00 al 18:00 hrs.) (PT 69634 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	30-12-22 18:00	29-12-22 08:13	29-12-22 19:22
2022111464	Linea	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	391	Intervención	Origen Externo	Programada	1577	CALAMA NUEVA - LASANA 220KV	3719 3720	CALAMA NUEVA - TAP OASIS 220KV TAP OASIS - EST. 18 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	El riesgo del trabajo es bajo, debido a que se realizan en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Calama Nueva. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S/1 S/E Lasana.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Calama Nueva. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S/1 S/E Lasana.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:16	26-12-22 21:25
2022114957	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	REGULADORA RAPEL - LAS ARAÑAS 66KV	616	TAP OFF NIHUE - LAS ARANAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Avance de obras modificaciones de LLTT concesión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a NUP-3471. SODI-164-2022 línea actualmente se encuentra conectada en vacio.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	26-12-22 20:00	26-12-22 06:48	26-12-22 18:19
2022109521	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	ESMERALDA - URIBE 110KV	1877 1878	ESMERALDA - TAP OFF URIBE 110KV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Línea 110 kV Esmeralda - Uribe, por Trabajos de lavado de aislación de LAT con agua a presión, pitón remoto y manual	Riesgo controlado, Lavado de aislación con agua desmineralizada	SE Uribe: 52H2 Deshabilitar reconexión automática y no reconectar. SE Esmeralda: 52H4 Deshabilitar reconexión automática y no reconectar y SE T.O Uribe: 52H1 Deshabilitar reconexión automática y no reconectar. Trabajos serán ejecutados en jornada diurna entre las 07:00 y 18:00 hrs posterior a este horario se suspenderá solicitud normalizando las instalaciones. Faenas coordinadas con CGE extremo SE Uribe. (PT 69630 Registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	30-12-22 18:00	30-12-22 08:00	30-12-22 13:50
2022114296	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos por contaminación normal con camión lavador, desde E470 a E514 y E701 hasta E805.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (mensajero, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión de la instalación (4,1 mts para 500kV y 2,6 mts para 220kV), controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntos a tierra estén en buen estado, se lavará con un tope de viento de 30 km/h., la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación esta saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación excesiva, se deberá pedir desconexión, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mojar la aislación sin lavar, deshabilitar la reconexión de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.) los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con pioias de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la F79 de los paños K5, K6, K8, K9, en SCHA y paños K1, K2, K4, K5, en SCUM, esto para realizar trabajos de lavado de aislación.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 07:00	30-12-22 18:00	26-12-22 09:26	30-12-22 12:54
2022114985	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion con linea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 06:30	26-12-22 16:00	26-12-22 08:31	26-12-22 12:54

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2023 18:30:12
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 233
Total registros Linea: 136

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022115764	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MCC: Reparación de falla de Linea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circ.2.	Bajo	Actividades: MCC: Reparación de falla de Linea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circ.2. Restricciones: Circuito 2 de L.110 kV Sauzal - Alto Jahuel indisponible. No reconectar interruptores del circuito 1 Instalaciones en Riesgo: Línea de 110kV Sauzal-Alto Jahuel circ. 1. Temporalidad de los Riesgos:Al inicio, al término o Durante el desarrollo de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Instalación de puestas a tierra provisionales a ambos lados del sector a intervenir . .	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 06:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:40	26-12-22 18:40
2022115765	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MCC: Reparación de falla de Linea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circ.2.	Bajo	Actividades: MCC: Reparación de falla de Linea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circ.2. Restricciones: Circuito 2 de L.110 kV Sauzal - Alto Jahuel indisponible. No reconectar interruptores del circuito 1 Instalaciones en Riesgo: Línea de 110kV Sauzal-Alto Jahuel circ. 1. Temporalidad de los Riesgos:Al inicio, al término o Durante el desarrollo de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Instalación de puestas a tierra provisionales a ambos lados del sector a intervenir . .	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-22 06:00	26-12-22 18:00	26-12-22 09:40	26-12-22 18:40

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Compañía General de Electricidad S.A., CGE Transmisión S.A. y Celulosa Arauco y Constitución S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-12-2022 17:43

Finalizado

Número:

2022004793

Solicitante:

Víctor Villalobos P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

LOS MAQUIS (CGE) - HUALANE 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** LOS MAQUIS - ESTRUCTURA 111 66KV C1
Nombre : LOS MAQUIS - ESTRUCTURA 111 66KV C1
Fecha Perturbacion : 26-12-2022 16:29
Fecha Normaliza : 26-12-2022 21:00
Protección : .
Interruptor : 52B4 S/E Los Maquis
Consumo : 7 MW
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos **-** ESTRUCTURA 111 - ESTRUCTURA 114 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 111 - ESTRUCTURA 114 66KV C1
Fecha Perturbacion : 26-12-2022 16:29
Fecha Normaliza : 26-12-2022 21:00
Protección : .
Interruptor : 52B4 S/E Los Maquis
Consumo : 7 MW.
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos **-** ESTRUCTURA 114 - VILLA PRAT 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 114 - VILLA PRAT 66KV C1
Fecha Perturbacion : 26-12-2022 16:29
Fecha Normaliza : 26-12-2022 21:00
Protección : .
Interruptor : 52B4 S/E Los Maquis.
Consumo : 7 MW
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos **-** PARRONAL - HUALANE 66KV C1
Nombre : PARRONAL - HUALANE 66KV C1
Fecha Perturbacion : 26-12-2022 16:29

Fecha Normaliza : 26-12-2022 21:00
Protección : .
Interruptor : 52B4 S/E Los Maquis
Consumo : 7 MW
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - VILLA PRAT - PARRONAL 66KV C1
Nombre : VILLA PRAT - PARRONAL 66KV C1
Fecha Perturbacion : 26-12-2022 16:29
Fecha Normaliza : 26-12-2022 21:00
Protección : .
Interruptor : 52B4 S/E Los Maquis
Consumo : 7 MW
Comentario : .

Zona Afectada

Maule

Comuna

Hualañé

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconeción forzada del interruptor 52B4 de S/E Los Maquis, correspondiente a la LAT 66 KV Los Maquis-Hualañe, afectando los consumos de S/E Villa Prat, S/E Parronal, S/E Hualañe, S/E Ranguilí y S/E Licantén.
-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones y recorrido de la línea.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7 / Región : Maule / Clientes Afectados: 26000

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-12-2022 16:29

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-12-2022 21:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

26-12-2022 18:28

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2022004793 26-12-2022 LT66 Los Maquis-Hualañé.pdf (/informe_fallas/download_file/63aa0342ad651f5001d4c8a6/IF 2022004793 26-12-2022 LT66 Los Maquis-Hualañé.pdf)	13/01/2023 15:51:59
IF 2022004793 Anexo I Ajuste de Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/63aa0342ad651f5001d4c8a6/IF 2022004793 Anexo I Ajuste de Protecciones.zip)	13/01/2023 15:51:59
IF 2022004793 Anexo II Probatorios.zip (/informe_fallas/download_file/63aa0342ad651f5001d4c8a6/IF 2022004793 Anexo II Probatorios.zip)	13/01/2023 15:51:59
IF 2022004793 Anexo III SCADA.pdf (/informe_fallas/download_file/63aa0342ad651f5001d4c8a6/IF 2022004793 Anexo III SCADA.pdf)	13/01/2023 15:51:59

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2022 18:09

Finalizado

Número:

2022004837

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022004793

SubEstación:

S/E HUALANE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 26-12-2022 16:29
Fecha Normaliza : 26-12-2022 18:28
Protección : -
Interruptor : 52B4 de S/E Los Maquis
Consumo : 7.0
Comentario : 52B4 de S/E Los Maquis, correspondiente a la LT 66 KV Los Maquis-Hualañe

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Curepto
Hualañé
Licantén
Rauco
Sagrada Familia
Vichuquén

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba del sistema de distribución.
-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de distribución.
-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba del sistema de distribución.
-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de distribución.
-Acciones Inmediatas: Falla aguas arriba del sistema de distribución.
-Hechos Sucedidos: Falla aguas arriba del sistema de distribución.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba del sistema de distribución.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.0 / Región : Maule / Clientes Afectados: 27687

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-12-2022 16:29

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-12-2022 18:28

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

26-12-2022 18:26

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-12-2022 19:11

Finalizado

Número:

2022004797

Solicitante:

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

Empresa:

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER LICANTEN
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Generación en Isla

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

Licantén

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción forzada por protecciones de la Línea de 66 kV Los Maquis-Hualañé.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción forzada por protecciones de la Línea de 66 kV Los Maquis-Hualañé.
-Acciones Inmediatas: Aviso al CDC
-Hechos Sucedidos: Central Licantén genera en isla. Interrupción forzada por protecciones de la Línea de 66 kV Los Maquis-Hualañé.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión de alarmas y protecciones operadas.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

- **Tipo:** CTF
  Condicion: Deshabilitado
  MW Disponibles:
  Comentario:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-12-2022 16:29

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-12-2022 18:50

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

26-12-2022 18:50

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
2022-12-26 Informe de falla Licantén.pdf (/informe_fallas/download_file/63a9fd2fad651f4ffe168c01/2022-12-26 Informe de falla Licantén.pdf)	04/01/2023 17:35:46

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Celulosa Arauco y Constitución S.A.

NFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2022004793**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) L66kv Los Maquis-Hualañé	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**26 de diciembre 2022**
Hora	16:29

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

a) LT66kv Los Maquis-Hualañé
b) ID 348

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

TZ – Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Líneas 66kv en la estructura N°102, descarga en line post.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla de naturaleza transitoria, la cual se presume se generó por la caída de objeto sobre la línea, la cual habría provocado una descarga en base de line post, correspondiente a la estructura N°102 de la LT. Los Maquis-Hualañé. Cabe señalar que durante la inspección pedestre se determina el punto de falla, sin encontrar elemento que pudiese haber provocado el evento.

Cabe destacar que elemento de aislación de encontraba limpio, con evidencia de descarga, pero sin daños que impidiesen la energización de la línea.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Caso Fortuito o fuerza Mayor.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico *	CLI2	Objeto llevado por el viento hacia los conductores.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX3	Conjunto aislación Línea.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

7302, Hualañé

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7103, Curepto
7110, San Rafael
7302, Hualañé
7303, Licantén
7305, Rauco
7307, Sagrada Familia
7309, Vichuquén
6201, Pichilemu
6206, Paredones
6304, Lolol
6309, Pumanque

1.8. Reiteración.

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

1

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

No existe registro de fallas con el mismo fenómeno físico en los últimos 24 meses.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.

1.9. Datos de la Empresa.

Razón Social: **C**GE Transmisión S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 16. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	**Transformador AT/MT**	**Barra MT**	**Hora Desconexión**	**Hora Normalización**
SE Villa Prat	T1 y T2 66/13,8KV	Barra N°1 13,8 kv	16:29	18:26
SE Parronal	T1 66/13,8KV	Barra N°1 13,8 kv	16:29	18:27
SE Hualañé	T1 66/13,8KV	Barra N°1 13,8 kv	16:29	18:26
SE Ranguilí	T1 y T2 66/13,8KV	Barra N°1 13,8 kv	16:29	18:28
SE Licantén	T1 66/13,2 KV	Barra N°1 13,2 kv	16:29	18:28
SE Licantén	T2 13,2/23 KV	Barra N°21 23,8 kv	16:29	17:37

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADO.

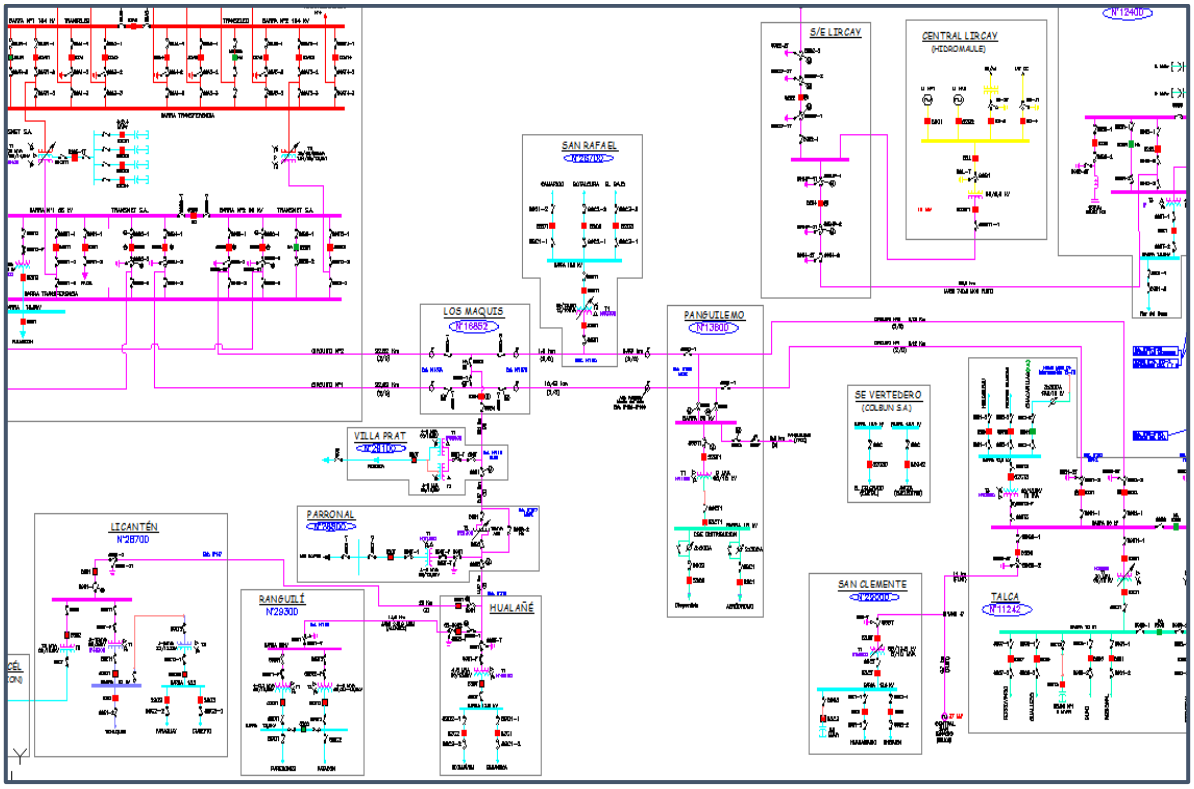


Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Villa Prat	**T1//T2**	Peteroa	**52CT**	0,24	16:29	18:27	**1**	
Parronal	**T1**	Los Coipos	**52CT**	0,70	16:29	18:26	**1**	
Hualañe	**T1**	Barandica	**52C1**	0,60	16:29	18:26	**1**	
		Docamavida	**52C2**	0,40	16:29	18:26	**1**	
Rangulí	**T1**	Paredones	**52CT1**	0,45	16:29	18:28	**1**	
	T2	Patacon	**52CT2**	0,40	16:29	18:28	**1**	
Licantén	**T1**	Paraguay	**52C2**	0,63	16:29	18:28	**1**	
		Iloca	**52C4**	2,23	16:29	18:28	**1**	
	T2	Vichuquén	**52E1**	1,35	16:29	17:37	**1**	
Total				**7,00**				

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.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Los Maquis	DF del 52B4 de SE Los Maquis, asociado a la LT 66 KV Los Maquis-Hualañé-Licantén, afectando los consumos de las SSEE Villa Prat, Parronal, Hualañé y Ranguilí y Licantén.	16:29
MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN		
Licantén	COZ Talca informó, recuperados 650 clientes del 52E1 Cto. Vichuquén, por generación local.	17:37
Villa Prat	Abierto 52CT Cto. Peteroa de SE Villa Prat.	18:12
Villa Prat	Abierto DDCC 89B1 de SE Villa Prat	18:18
Los Maquis	Cerrado 52B4 de SE Los Maquis, energizada en vacío la línea AT hasta SE Villa Prat.	18:24
Los Maquis	Abierto 52B4 de SE Los Maquis.	18:25
Hualañé	Abierto 52B1 y 52B2 de SE Hualañé.	18:25
Villa Prat	Cerrado DDCC 89B1 de SE Villa Prat.	18:26
Los Maquis	Cerrado 52B4 de SE Los Maquis, se recuperan los consumos de S/E Parronal y el T1 de S/E Hualañé.	18:26
Villa Prat	Cerrado 52CT Cto. Peteroa de SE Villa Prat.	18:27

Hualañé	Cerrado 52B1 SE Hualañé, recuperado los consumos de SE Licantén.	18:28
Hualañé	Cerrado 52B2 de SE Hualañé, recuperados consumos de SE Ranguilí.	18:28

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN (S)	OBSERVACIONES
LOS MAQUIS	52B4	19:28:46 UTC	21 Zona 2	0,6 seg.	Luego de una reconexión automática sin éxito, el interruptor quedó abierto por operación de la función de apertura por cierre contra falla SOTF.

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES

SE LOS MAQUIS

INTERRUPTOR LÍNEA LOS MAQUIS – HUALAÑE 66 KV (52B4)

PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA FALLAS ENTRE FASES Y RESIDUALES

Marca	SEL					
Modelo	311c					
TT/CC	200/5					
TT/PP	69000/115					
Relé	SEL 311 C					
	Dirección de operación	Característica de operación	Módulo	Angulo	Desplazamiento del origen	Tiempo operación
Zona 1 fases y residual	Adelante	Mho	1,72 Ω”	39,2	0	0,0 seg.
Zona 2 fases y residual	Adelante	Mho	4,35 Ω”	39,2	0	0,6 seg.
Zona 3 fases y residual	Reversa	Mho	OFF”			OFF
Zona 4 fases y residual	Reversa	Mho	5,92 Ω”	39,2	0	0,3 seg.
	Dirección de operación	Característica de operación	R	X		Tiempo operación
Zona 1 tierra	Adelante	Cuadrilateral	3,50Ω”	1,09 Ω”		0,0 seg.
Zona 2 tierra	Adelante	Cuadrilateral	5,47Ω”	3,48 Ω”		0,6 seg.

Zona 3 tierra	Reversa	Cuadrilateral	OFF	OFF”		OFF
Zona 4 tierra	Reversa	Cuadrilateral	8,92Ω”	4,46Ω”		0,3 seg.
Funciones Especiales						
Reconexión automática	Reconexiones 1	Tiempo 10 seg	Activa reconexión TRIP		Bloquea reconexión: Vs (27S)	
Cierre contra falla	I> 400 A		3Io > 60 A			
Bajo Voltaje 27P	V < 5 volts. Sec.	Tiempo 0,5 seg.				

Obs: Dirección Adelante es hacia Hualañé y dirección Reversa es hacia la línea 66 kV Itahue-Talca.

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE TIEMPO INVERSO DIRECCIONAL DE FASE DIRECCION ADELANTE 67P

Marca	SEL
Modelo	311c
Paño de interruptores sobre los que actúa	52B4
Tipo	Numérico
Versión de relé y firmware	
Sistema	Principal
Razón TT.PP	69000/115
Razón TTCC 66 KV	200/5
Curva	U4
Pick up	6 A
lever	3,2
Dirección	ADELANTE (M2P+32QF)
Manual fabricante	SEL 311c

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE TIEMPO INVERSO DIRECCIONAL RESIDUAL DIRECCION ADELANTE 67N

Marca	SEL
Modelo	311c
Paño de interruptores sobre los que actúa	52B4
Tipo	Numérico
Versión de relé y firmware	
Sistema	Principal
Razón TT.PP	69000/115
Razón TTCC 66 KV	200/5
Curva	C3
Pick up	1,13 A
lever	1,0
Dirección	ADELANTE (32GF)

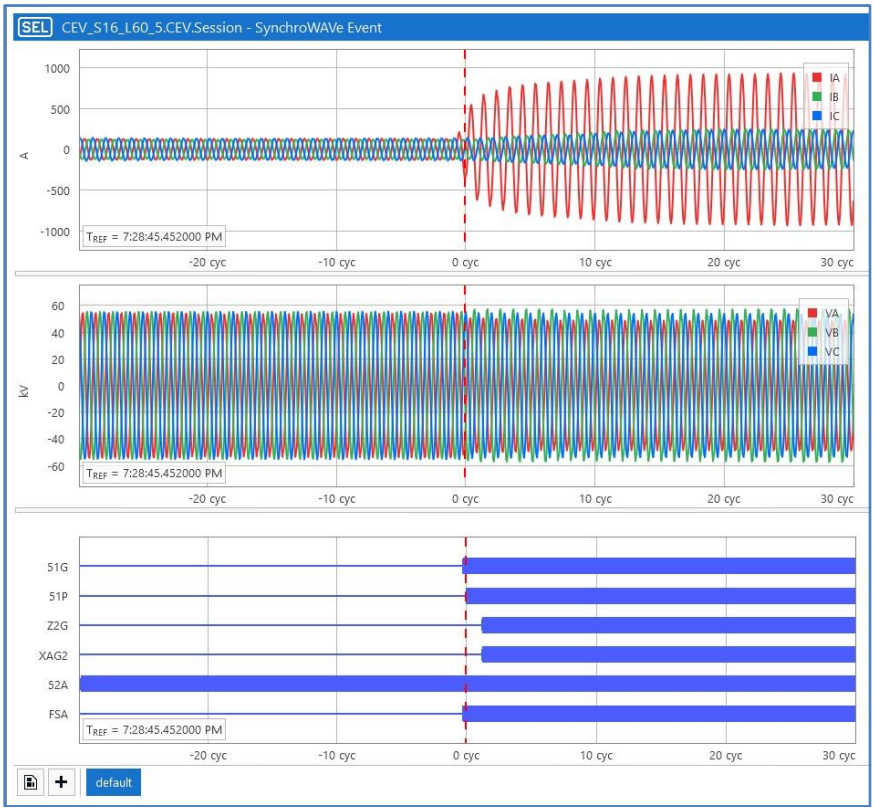
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE TIEMPO DEFINIDO DIRECCIONAL RESIDUAL DIRECCION REVERSA 67NR

Marca	SEL
Modelo	311c
Paño de interruptores sobre los que actúa	52B4
Tipo	Numérico
Versión de relé y firmware	
Sistema	Principal
Razón TT.PP	69000/115
Razón TTCC 66 KV	200/5
Pickup (nivel 1)	2 A
Tiempo operación	0,8 segundos
Pickup (nivel 2)	9 A
Tiempo operación	0,3 segundos

Resumen del primer evento 52B4 Los Maquis: Detección inicial de la falla

Resumen del evento muestra la fecha, hora UTC, distancia a la falla 21,39 km. Fase A a tierra.

Oscilografía del primer evento 52B4 SE Los Maquis: Detección de la falla



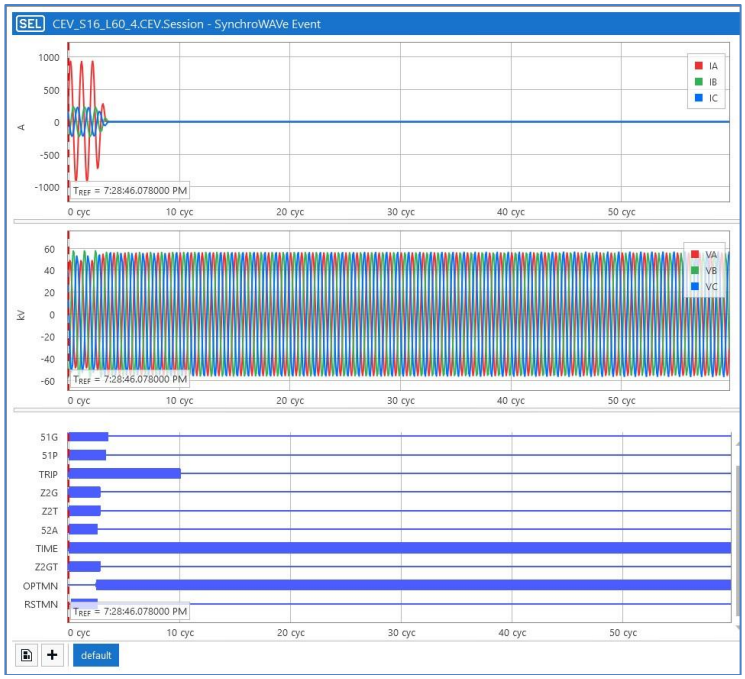
Oscilografia del primer evento del 52B4 se Los Maquis.

La oscilografía muestra que se presentó una falla de la fase A tierra, detectada por las protecciones de sobrecorriente direccional de fases, sobrecorriente direccional residual y distancia a tierra en zona 2 y fase A, iniciando la temporización respectiva.

Resumen del segundo evento 52B4 Los Maquis: Apertura del interruptor e inicio de la Reconexión automática.

Resumen del evento muestra la fecha, hora UTC de la apertura, también confirma apertura temporizada en zona 2 de distancia.

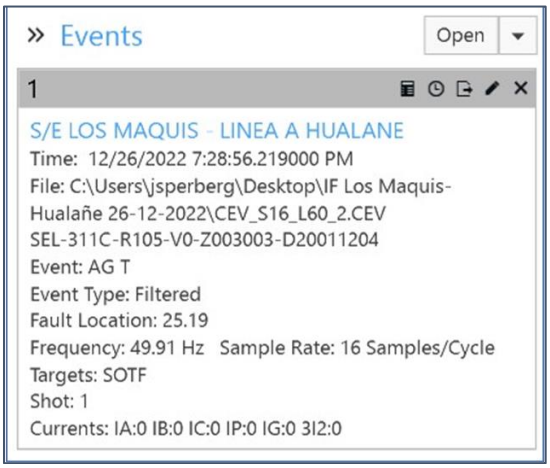
Oscilografía del segundo evento 52B4 Los Maquis: Apertura del interruptor e inicio del ciclo de la Reconexión automática.



Oscilografia del segundo evento del 52B4 se Los Maquis

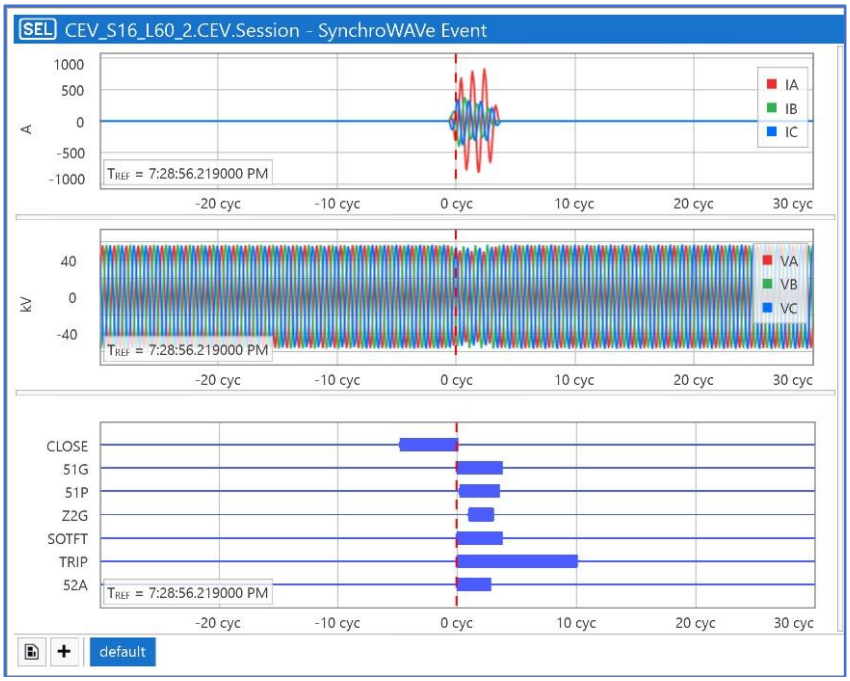
La oscilografía muestra el momento en que se genera la orden de TRIP del interruptor 52B4, ésta es provocada por la protección de distancia a tierra en zona 2. Al momento de la apertura del interruptor, se inicia la temporización de la reconexión automática.

Resumen del tercer evento 52B4 Los Maquis: Cierre contra falla del interruptor y apertura definitiva.



Resumen del evento muestra la fecha, hora UTC de cierre y la apertura definitiva, también confirma apertura definitiva por operación de la protección instantánea SOTF.

Oscilografía del tercer evento 52B4 Los Maquis: Cierre contra falla del interruptor y apertura definitiva.



Oscilografia del segundo evento del 52B4 se Los Maquis

La oscilografía muestra que al instante de que se cierra el interruptor, se reenciende la falla con la operación de los elementos de protección de sobrecorriente de falla residual y de fases, también la protección de distancia de falla a tierra en zona 2, finalmente actúa en forma instantánea la protección de cierre contra falla SOTFT, provocando la orden de TRIP y apertura definitiva del interruptor.

Registros SER de la protección 52B4 SE Los Maquis

LINEA A HUALANE Date: 22/12/26 Time: 20:24:52.397
S/E LOS MAQUIS

FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
60	22/12/22	01:56:19.535	3P59	Asserted
59	22/12/22	01:56:22.541	3P59	Deasserted
58	22/12/22	01:56:22.601	3P59	Asserted
57	22/12/26	19:28:45.447	51G	Asserted
56	22/12/26	19:28:45.447	50G3	Asserted

55	22/12/26	19:28:45.452	50G1	Asserted
54	22/12/26	19:28:45.452	51P	Asserted
53	22/12/26	19:28:45.467	50P3	Asserted
52	22/12/26	19:28:45.477	Z2G	Asserted
51	22/12/26	19:28:46.078	TRIP	Asserted
50	22/12/26	19:28:46.078	OUT101	Asserted
49	22/12/26	19:28:46.078	OUT102	Asserted
48	22/12/26	19:28:46.078	OUT106	Asserted
47	22/12/26	19:28:46.078	79CY	Asserted
46	22/12/26	19:28:46.078	79RS	Deasserted
45	22/12/26	19:28:46.118	IN101	Deasserted
44	22/12/26	19:28:46.133	Z2G	Deasserted
43	22/12/26	19:28:46.133	OUT106	Deasserted
42	22/12/26	19:28:46.138	50P3	Deasserted
41	22/12/26	19:28:46.143	51P	Deasserted
40	22/12/26	19:28:46.148	50G1	Deasserted
39	22/12/26	19:28:46.148	51G	Deasserted
38	22/12/26	19:28:46.148	50G3	Deasserted
37	22/12/26	19:28:46.278	TRIP	Deasserted
36	22/12/26	19:28:46.278	OUT101	Deasserted
35	22/12/26	19:28:46.278	OUT102	Deasserted
34	22/12/26	19:28:46.448	27S	Asserted
33	22/12/26	19:28:46.453	27S	Deasserted
32	22/12/26	19:28:46.498	27S	Asserted
31	22/12/26	19:28:56.124	OUT103	Asserted
30	22/12/26	19:28:56.209	27S	Deasserted
29	22/12/26	19:28:56.219	50G1	Asserted
28	22/12/26	19:28:56.219	SOTF	Asserted
27	22/12/26	19:28:56.219	51G	Asserted
26	22/12/26	19:28:56.219	IN101	Asserted
25	22/12/26	19:28:56.219	TRIP	Asserted
24	22/12/26	19:28:56.219	50G3	Asserted
23	22/12/26	19:28:56.219	OUT101	Asserted
22	22/12/26	19:28:56.219	OUT102	Asserted
21	22/12/26	19:28:56.219	OUT103	Deasserted
20	22/12/26	19:28:56.219	OUT105	Asserted
19	22/12/26	19:28:56.219	OUT106	Asserted
18	22/12/26	19:28:56.219	79LO	Asserted
17	22/12/26	19:28:56.219	79CY	Deasserted
16	22/12/26	19:28:56.224	51P	Asserted
15	22/12/26	19:28:56.229	50P3	Asserted
14	22/12/26	19:28:56.239	Z2G	Asserted
13	22/12/26	19:28:56.264	IN101	Deasserted
12	22/12/26	19:28:56.279	Z2G	Deasserted
11	22/12/26	19:28:56.284	50P3	Deasserted
10	22/12/26	19:28:56.289	51P	Deasserted
9	22/12/26	19:28:56.294	50G1	Deasserted
8	22/12/26	19:28:56.294	51G	Deasserted
7	22/12/26	19:28:56.294	50G3	Deasserted
6	22/12/26	19:28:56.294	OUT105	Deasserted
5	22/12/26	19:28:56.294	OUT106	Deasserted
4	22/12/26	19:28:56.294	27S	Asserted
3	22/12/26	19:28:56.419	TRIP	Deasserted
2	22/12/26	19:28:56.419	OUT101	Deasserted

1 22/12/26 19:28:56.419 OUT102 Deasserted

Se presentan a continuación los registros más significativos de este evento.

En el registro N°57 se activa el elemento de detección de una falla de sobrecorriente residual y en el registro N°54 el elemento de falla de sobrecorriente de fase. Posteriormente, en el registro N°52 se activa el elemento de distancia de falla a tierra en zona 2 Z2G y comienza la temporización del tiempo de apertura hasta la activación del TRIP presentada en el registro N°51, con un tiempo de 0,601 seg. También en ese mismo momento se inicia el ciclo de reconexión automática 79CY mostrada en el registro N°47 y posteriormente se presenta el estado abierto del interruptor 52B4 por el cambio de estado de la variable IN101 en el registro N° 45, con un tiempo de apertura de 40 milisegundos.

Luego pasados 10 segundos desde la orden de TRIP ocurre la orden de cierre CLOSE por reconexión automática. En el registro N°31 se presenta el instante de la orden de cierre reflejada en el cambio de estado de la variable OUT103= CLOSE.

Debido a que la falla permanece al momento del cierre del interruptor (registro N°26), se activa la función de apertura por cierre contra falla por activación de un elemento detector SOTF mostrado en el registro N°28 y con ello se da la orden de apertura en forma instantánea (registro N°25) y queda en estado abierto en forma definitiva según el registro N°13, con un tiempo de 45 milisegundos.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

Se realiza la inspección inmediata de la línea, detectando punto de falla y determinando la correcta integridad de esta.

8.2. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No Aplica

9. CONCLUSIONES

De acuerdo con los antecedentes presentados se concluye que presumiblemente producto de objeto llevado por el viento se originó la perdida de aislación en estructura 102, lo cual provoca la operación de paño B4 de SE Los Maquis, en la cual se activan y operan los elementos de reconexión automática y control de cierre contra falla.

10. ANÁLISIS CONJUNTO

A las 16:29 hrs del lunes 26 de diciembre del 2022, se produce la apertura de los interruptor 52B4 de SE Los Maquis afectando los consumos de las SSEE Villa Prat, Parronal, Hualañé, Ranguilí y Licantén.

Luego de haber despejado el punto de la falla se recupera el servicio a las 18:26 hrs con el cierre del interruptor 52B4 de la Línea 66kv Los Maquis-Hualañé, normalizándose los consumos de las SSEE: Villa Prat, Parronal, Hualañé. Y a las 18:28 hrs normalizando las SSEE Ranguilí y Licantén.

11. ANEXOS

ANEXO I - AJUSTES DE LAS PROTECCIONES

ANEXO II - PROBATORIOS

ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SCADA

QUIT

LINEA A HUALANE Date: 22/06/23 Time: 17:10:44.401
S/E LOS MAQUIS

=ACC
Password: ? ######@@@@@@A

LINEA A HUALANE Date: 22/06/23 Time: 17:10:47.900
S/E LOS MAQUIS

Level 1
=>ID"FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204","08D9"

"CID=9875","025A"

"DEVID=S/E LOS MAQUIS","05DE"

"DEVCODE=48","0313"

"PARTNO=0311C00323254XX","05CC"

"CONFIG=211122","038C"

=>GRO
Active Group = 1
=>SHO
Group 1

Group Settings:
RID =LINEA A HUALANE TID =S/E LOS MAQUIS
CTR = 40
CTRP = 40 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
Z1MAG = 2.28 Z1ANG = 39.20
Z0MAG = 5.37 Z0ANG = 65.70 LL = 45.20 APP = 311C
E21P = 4 E21MG = 4 E21XG = 4
E50P = 3 E50G = 3 E50Q = N
E51P = Y E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = Y E25 = N E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT= N
ECCVT = N ESV = 6 ELAT = N EDP = 16
EDEM = THM EADVS = Y
Z1P = 1.72 Z2P = 4.35 Z3P = OFF Z4P = 5.92
50PP1 = 3.50 50PP2 = 0.50 50PP3 = 0.50 50PP4 = 0.50
Z1MG = 1.72 Z2MG = 4.35 Z3MG = OFF Z4MG = 5.92
XG1 = 1.09 XG2 = 3.48 XG3 = OFF XG4 = 4.46

Press RETURN to continue
RG1 = 3.50 RG2 = 5.47 RG4 = 8.92
XGPOL = I2 TANG =-9.0
50L1 = 3.50 50L2 = 0.50 50L3 = 0.50 50L4 = 0.50
50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50 50GZ4 = 0.50
k0M1 = 0.550 k0A1 = 46.00
k0M = 0.550 k0A = 46.00

```
Z1PD  = 0.00     Z2PD  = 30.00    Z3PD  = 0.00     Z4PD  = 15.00
Z1GD  = 0.00     Z2GD  = 30.00    Z3GD  = 0.00     Z4GD  = 15.00
Z1D   = 0.00     Z2D   = 30.00    Z3D   = 0.00     Z4D   = 15.00
50P1P = OFF      50P2P = OFF      50P3P = 10.00
67P1D = 100.00   67P2D = 30.00    67P3D = 0.00
50G1P = 2.00     50G2P = 9.00     50G3P = 1.50
67G1D = 40.00    67G2D = 15.00    67G3D = 0.00
51PP  = 6.00     51PC  = U4       51PTD = 3.20     51PRS = N
51GP  = 1.13     51GC  = C3       51GTD = 1.00     51GRS = N
DIR3  = R        DIR4  = R
ORDER = QVI
27P   = 5.00     59P   = 50.00    59N1P = OFF      59N2P = OFF
59QP  = OFF      59V1P = OFF      27SP  = 5.00     59SP  = OFF
27PP  = OFF      59PP  = OFF

Press RETURN to continue
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00  79RSLD= 3000.00  79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF      52AEND= 2.00     SOTFD = 500.00
DMTC  = 5        PDEMP = OFF      GDEMP = OFF      QDEMP = OFF
TDURD = 10.00    CFD   = 50.00    3POD  = 1.00     OPO   = 52
50LP  = 0.50
SV1PU = 0.00     SV1DO = 50.00    SV2PU = 10.00    SV2DO = 50.00
SV3PU = 25.00    SV3DO = 0.00     SV4PU = 25.00    SV4DO = 25.00
SV5PU = 0.00     SV5DO = 200.00   SV6PU = 3000.00  SV6DO = 150.00

=>SHO L
SELogic group 1

SELogic Control Equations:
TR    =67G1T + 67G2T + 51PT + 51GT + SV4T + Z1T + Z2T + Z4T
TRSOTF=M2P + Z2G + M4P + Z4G + 50P3 + 50G3
DTT   =0
ULTR  =!(52A + 50L + 67P1T + 67G1T + 67P2T + 67G2T + 51PT + 51GT + Z1T
       + Z2T + Z3T + Z4T)
52A   =IN101
CL    =CC * 27S * IN102
ULCL  =51P + 51G + 67P1 + 67G1
79RI  =TRIP
79RIS =IN103 * SV3
79DTL =!IN103 + !SV3 + OC + SOTFT
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =IN103 * 3P59 * 27S * SV3

Press RETURN to continue
67P1TC=M2P
67P2TC=M2P
67P3TC=1
67G1TC=32GR
67G2TC=32GR
67G3TC=1
51PTC =M2P + 32QF + LOP
51GTC =32GF + LOP
```

```
SV1   =OC * IN102
SV2   =CC * IN102
SV3   =(SV3 + /IN103 + RB1) * !RB2
SV4   =(27A * 27B * 27C) * 52A
SV5   =TRIP
SV6   =DCLO
OUT101=TRIP + SV1T
OUT102=TRIP
OUT103=CLOSE
OUT104=SV1T
OUT105=M3PT + M4PT + Z3GT + Z4GT + 51PT + 51GT + SOTFT * (50P3 + 50G3)
       + SV4T

Press RETURN to continue
OUT106=M1P + M2PT + Z1G + Z2GT + 67P1T + 67P2T + 67G1T + 67G2T + SOTFT
       * (50P3 + 50G3) + SV4T
OUT107=SV3 * IN103
DP1   =52A
DP2   =SV3 * IN103
DP3   =IN102
DP4   =0
DP5   =0
DP6   =0
DP7   =0
DP8   =0
DP9   =!27S
DP10  =!27S
DP11  =0
DP12  =0
DP13  =0
DP14  =0
DP15  =0
DP16  =IN102
SS1   =1

Press RETURN to continue
SS2   =0
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =/TRIP + /LOP + /M2P + /Z2G + /M4P + /Z4G + /67P1 + /67G1 + /51P
       + /51G + \SV5T + /50P3 + /SV4
FAULT =M2P + Z2G + M4P + Z4G + 50P3 + 67P1 + 67G1 + 51P + 51G
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1

=>
=>SHO R

Sequential Events Recorder trigger lists:
SER1  =M1P,Z1G,M2P,Z2G,M3P,Z3G,M4P,Z4G,51G,50P1,50G1,OUT101,OUT102,OUT103
OUT104,OUT105,OUT106,OUT107,27S,59S,3P27,3P59
SER2  =50P1,50P2,50P3,50G4,51P,51G,TRIP,LOP,IN101,50G3,IN102,IN103,SV3,SV4
79RS,79LO,79CY,SOTF
SER3  =KEY,Z3RB,PTRX,ALARM,RB1,RB2
```

```
=>SHO T

Text Labels:
NLB1  =          CLB1  =      SLB1  =      PLB1  =
NLB2  =          CLB2  =      SLB2  =      PLB2  =
NLB3  =          CLB3  =      SLB3  =      PLB3  =
NLB4  =          CLB4  =      SLB4  =      PLB4  =
NLB5  =          CLB5  =      SLB5  =      PLB5  =
NLB6  =          CLB6  =      SLB6  =      PLB6  =
NLB7  =          CLB7  =      SLB7  =      PLB7  =
NLB8  =          CLB8  =      SLB8  =      PLB8  =
NLB9  =          CLB9  =      SLB9  =      PLB9  =
NLB10 =          CLB10 =      SLB10 =      PLB10 =
NLB11 =          CLB11 =      SLB11 =      PLB11 =
NLB12 =          CLB12 =      SLB12 =      PLB12 =
NLB13 =          CLB13 =      SLB13 =      PLB13 =
NLB14 =          CLB14 =      SLB14 =      PLB14 =
NLB15 =          CLB15 =      SLB15 =      PLB15 =
NLB16 =          CLB16 =      SLB16 =      PLB16 =
DP1_1 =52B4 CERRADO     DP1_0 =. 52B4 ABIERTO .

Press RETURN to continue
DP2_1 =.CON RECONEXION. DP2_0 =.SIN RECONEXION.
DP3_1 =. CONTROL SCADA. DP3_0 =. CONTROL LOCAL.
DP4_1 =................ DP4_0 =................
DP5_1 =              DP5_0 =.S/E SAN RAFAEL.
DP6_1 =              DP6_0 =................
DP7_1 =              DP7_0 =LINEA 66KV HACIA
DP8_1 =              DP8_0 =.   HUALANE    .
DP9_1 =TENSION PRESENTE DP9_0 =.NO HAY TENSION.
DP10_1=. EN LADO LINEA. DP10_0=. EN LADO LINEA.
DP11_1=              DP11_0=
DP12_1=              DP12_0=
DP13_1=              DP13_0=
DP14_1=              DP14_0=
DP15_1=              DP15_0=
DP16_1=              DP16_0=
79LL  =             79SL  =

=>
=>SHO G

Global Settings:
TGR   = 50.00    NFREQ = 50       PHROT = ABC
DATE_F= YMD      FP_TO = 2.00     SCROLD= 2
LER   = 60       PRE   = 30       DCLOP = 129.00   DCHIP = OFF
IN101D= 0.00     IN102D= 0.00     IN103D= 0.00     IN104D= 0.00
IN105D= 0.00     IN106D= 0.00
EBMON = N

=>
```

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización

Fotografía N°1

Fotografía Nº 2

Descripción de las fotografías y relación con la causal esgrimida

En la fotografía Nº 1: Se muestra número de estructura en la cual se encuentra evidencia de descarga eléctrica. En la fotografía Nº 2: Se muestra aislación eléctrica en la cual se produce la descarga eléctrica, en la cual se observa un aislación limpia y sin signos de daños.

2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).

   No aplica.

3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

   No aplica.

4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)

   No aplica.

5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa) Documentos ofrecidos:

   No aplica.

6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

   No aplica.

7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

   No existe registro de falla con el mismo fenómeno físico en la instalación.

8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.

   Se remiten registros de eventos de protecciones.

NFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2022004793**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) L66kv Los Maquis-Hualañé	

26-12-2022	19:29:01.1	[SCADA_TA]	SR_ESTADO_ABIERTO_52B	CFN	Abierto	LMaquis_66_ST_Abierto_52B
26-12-2022	21:11:43.5	[SCADA_TA]	VPRA_CT_52CT_ST_ABIERTO	CFN	Abierto	VillaPrat_13_ST_Abierto_52CT
26-12-2022	21:18:13.9	[SCADA_TA]	VPRA_B1_89B1_ST_ABIERTO	CFN	Abierto	VillaPrat_66_ST_Abierto_89B1
26-12-2022	21:24:03.3	[SCADA_TA]	SR_ESTADO_CERRADO_52B	CFN	Cerrado	LMaquis_66_ST_Cerrado_52B
26-12-2022	21:25:33.8	[SCADA_TA]	SR_ESTADO_ABIERTO_52B	CFN	Abierto	LMaquis_66_ST_Abierto_52B
26-12-2022	21:26:08.5	[SCADA_TA]	VPRA_B1_89B1_ST_CERRADO	CFN	Cerrado	VillaPrat_66_ST_Cerrado_89B1
26-12-2022	21:26:43.2	[SCADA_TA]	SR_ESTADO_CERRADO_52B	CFN	Cerrado	LMaquis_66_ST_Cerrado_52B
26-12-2022	21:27:21.9	[SCADA_TA]	VPRA_CT_52CT_ST_CERRADO	CFN	Cerrado	VillaPrat_13_ST_Cerrado_52CT

CENTRAL AUTOPRODUCTORA: Licantén
PROPIETARIO: Celulosa Arauco y Constitución S.A.
NOMBRE EMPRESA REPRESENTANTE: Arauco Bioenergía S.A. (representa a Celulosa Arauco y Constitución S.A. ante el Coordinador Eléctrico Nacional).
RUT: 96.547.510-9
REPRESENTANTE LEGAL: Leonardo Bastidas
DIRECCIÓN: Av. El Golf 150, Piso 7. Las Condes
TÍTULO DE LA FALLA: Operación en isla de central autoproductora Licantén el día 26/12/2022
ORIGEN DE FALLA: Externa
CODIGO DE FALLA: 2011
FENÓMENO FÍSICO: No aplica[1]
ELEMENTO: No aplica[2]
FENÓMENO ELÉCTRICO: No aplica[3]
MODO: No aplica[4]
COMUNA: Licantén
FECHA Y HORA DE INICIO: 26 de diciembre del 2022 a las 16:29 hrs.
CÓDIGO INFORME DE FALLA: IF2022004797

1. DESCRIPCIÓN DE LA FALLA

Con fecha 26 de diciembre del 2022 a las 16:29 hrs. se produce una interrupción forzada por protecciones en la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé. Se pierden 6,2 MW de consumos de las SS/EE Hualañé, Villa Prat, Parronal, Ranguilí y Licantén. La falla anterior, provoca la operación en isla de la central autoproductora Licantén.
Al momento de la falla, la central autoproductora Licantén inyectaba 3 MW al SEN.
Central autoproductora Licantén sincroniza al SEN a las 18:50 hrs.

2. INSTALACIONES AFECTADAS

Las instalaciones afectadas son:

- Central autoproductora Licantén: Apertura del interruptor 52Q8.
- S/E Licantén: Apertura del interruptor 52B2.

[1] No aplica porque el fenómeno físico se produce en instalaciones de terceros.
[2] No aplica porque elemento eléctrico pertenece a instalaciones de terceros.
[3] No aplica porque el fenómeno eléctrico se produce en instalaciones de terceros.
[4] No aplica porque el interruptor que debe despejar la falla pertenece a instalaciones de terceros.

2.1. DIAGRAMA UNILINEAL DE LAS INSTALACIONES AFECTADAS

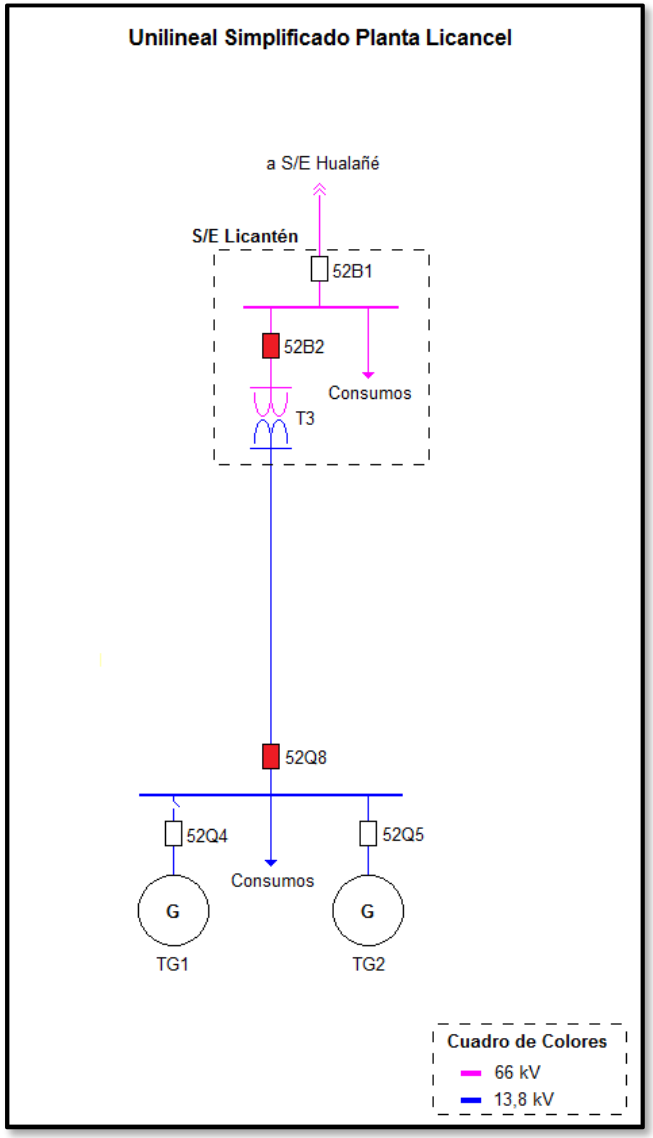


Figura 2.1: Diagrama unilineal de planta Licancel.

3. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN

3.1. Central autoproductora Licantén: 3 MW de excedentes

- Hora de Inicio: 16:29 hrs.
- Hora de Término: 18:50 hrs.
- Duración de desconexión: 2 horas 21 minutos.

4. PÉRDIDAS DE CONSUMO

4.1. Clientes de Arauco Bioenergía: 0 MW.
4.2. Clientes de otras empresas: Se desconoce información.

5. REPETICIONES

5.1. Falla en instalaciones de terceros por lo que se desconoce información. Arauco no cuenta con registros de falla de instalaciones de terceros, solo propios.

6. CRONOLOGÍA Y DESCRIPCIÓN DE LAS CAUSAS DEL EVENTO

6.1. A las 16:29 hrs. se produce una interrupción forzada por protecciones en la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé. Se pierden 6,2 MW de consumos de las SS/EE Hualañé, Villa Prat, Parronal, Ranguilí y Licantén. Debido a lo anterior se producen los eventos que siguen:

6.2. A las 16:28:46,371782 hrs. la protección D60 asociada al paño 52B2 recibe la señal *DESLASTRE FR* enviada por la protección F60 asociada al interruptor 52Q8 de central autoproductora Licantén, la cual indica la operación de la protección por baja frecuencia. Esto gatilla la orden de apertura al interruptor 52B2 de central autoproductora Licantén.

6.3. A las 16:28:46,426774 hrs. se produce la apertura del interruptor 52B2 de central autoproductora Licantén. También, se produce la apertura del interruptor 52Q8 por enclavamiento eléctrico con el interruptor 52B2. Por lo tanto, la central autoproductora pasa a operar en isla con sus consumos industriales.

6.4. A las 18:37:33,709543 hrs. se cierra el interruptor 52B2 de S/E Licantén.

6.5. A las 18:50 hrs. se cierra el interruptor 52Q8 y central autoproductora Licantén sincroniza al SEN.

7. REGISTRO DE EVENTOS

7.1. PROTECCIÓN D60, PAÑO 52B2 S/E LICANTÉN

Event Number	Date/Time	
118028	Dec 26 2022 21:37:33.709543	52B2 Cerrado On (CI2)
118027	Dec 26 2022 21:37:33.691040	52B2 Abierto Off (CI1)
118026	Dec 26 2022 21:37:07.848760	RESET OP(PUSHBUTTON)
118025	Dec 26 2022 21:28:45.492851	PHASE UV1 DPO C
118024	Dec 26 2022 21:28:45.482859	PHASE UV1 PKP C
118023	Dec 26 2022 21:28:45.482859	PHASE UV1 DPO B
118022	Dec 26 2022 21:28:45.477856	PHASE UV1 PKP B
118021	Dec 26 2022 20:09:38.999681	DATE/TIME CHANGED
118020	Dec 26 2022 19:28:56.301972	PHASE UV1 DPO C
118019	Dec 26 2022 19:28:56.299471	SRC1 VT FF VOL LOSS
118018	Dec 26 2022 19:28:56.296969	PHASE UV1 DPO A
118017	Dec 26 2022 19:28:56.281966	PHASE UV1 PKP C
118016	Dec 26 2022 19:28:56.241991	PHASE UV1 DPO C
118015	Dec 26 2022 19:28:56.236993	PHASE UV1 DPO B
118014	Dec 26 2022 19:28:56.231997	PHASE UV1 PKP A
118013	Dec 26 2022 19:28:56.226997	PHASE UV1 PKP C
118012	Dec 26 2022 19:28:56.226997	PHASE UV1 PKP B
118011	Dec 26 2022 19:28:46.933581	52B2 ABIERTO Off (VO6)
118010	Dec 26 2022 19:28:46.514087	PHASE UV1 DPO C
118009	Dec 26 2022 19:28:46.514087	PHASE UV1 DPO B
118008	Dec 26 2022 19:28:46.514087	SRC1 VT FF VOL LOSS
118007	Dec 26 2022 19:28:46.503913	TRIP B2 52B2 Off (CO7)
118006	Dec 26 2022 19:28:46.503913	TRIP B1 52B2 Off (CO6)
118005	Dec 26 2022 19:28:46.503913	TRIP 86T Off (CO5)
118004	Dec 26 2022 19:28:46.503913	TRIP GENERAL Off (VO7)
118003	Dec 26 2022 19:28:46.503913	PART. 50BF Off (VO3)
118002	Dec 26 2022 19:28:46.503913	TRIP PROTECC Off (VO2)
118001	Dec 26 2022 19:28:46.503913	PART. OSCILO Off (VO1)

Event Number	Date/Time	
117991	Dec 26 2022 19:28:46.432694	PHASE TOC1 DPO B
117990	Dec 26 2022 19:28:46.430150	52B2 ABIERTO On (VO6)
117989	Dec 26 2022 19:28:46.426774	52B2 Abierto On (CI1)
117988	Dec 26 2022 19:28:46.414890	FAULT RPT TRIG
117987	Dec 26 2022 19:28:46.412347	PART. 50BF On (VO3)
117986	Dec 26 2022 19:28:46.412347	TRIP PROTECC On (VO2)
117985	Dec 26 2022 19:28:46.412347	PART. OSCILO On (VO1)
117984	Dec 26 2022 19:28:46.412347	TRIPBUS 1 OP
117983	Dec 26 2022 19:28:46.412347	TRIPBUS 1 PKP
117982	Dec 26 2022 19:28:46.412347	PHASE UV1 OP A
117981	Dec 26 2022 19:28:46.402357	52B2 Cerrado Off (CI2)
117980	Dec 26 2022 19:28:46.374312	TRIP B2 52B2 On (CO7)
117979	Dec 26 2022 19:28:46.374312	TRIP B1 52B2 On (CO6)
117978	Dec 26 2022 19:28:46.374312	TRIP 86T On (CO5)
117977	Dec 26 2022 19:28:46.374312	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
117976	Dec 26 2022 19:28:46.374312	TRIP GENERAL On (VO7)
117975	Dec 26 2022 19:28:46.371782	DESLASTRE FR On (RI1)
117974	Dec 26 2022 19:28:46.311235	PHASE UV1 PKP A
117973	Dec 26 2022 19:28:46.210988	PHASE TOC1 PKP B
117972	Dec 26 2022 19:28:46.200982	PHASE TOC1 PKP C
117971	Dec 26 2022 19:28:45.990907	GND DIST Z3 DPO A
117970	Dec 26 2022 19:28:45.940844	GND DIST Z3 PKP A
117969	Dec 26 2022 19:28:45.938340	GND DIST Z3 DPO A
117968	Dec 26 2022 19:28:45.935837	GND DIST Z3 PKP A
117967	Dec 26 2022 19:28:45.489754	PHASE TOC1 PKP A
117966	Dec 26 2022 19:28:45.469710	NEUTRAL TOC1 PKP
117965	Dec 26 2022 14:13:18.998322	DATE/TIME CHANGED
117964	Dec 26 2022 12:14:18.999312	DATE/TIME CHANGED

Figura 7.1: Registro de eventos de protección D60, paño 52B2 S/E Licantén.

8. OSCILOGRAFÍAS

8.1. PROTECCIÓN D60, PAÑO 52B2 S/E LICANTÉN

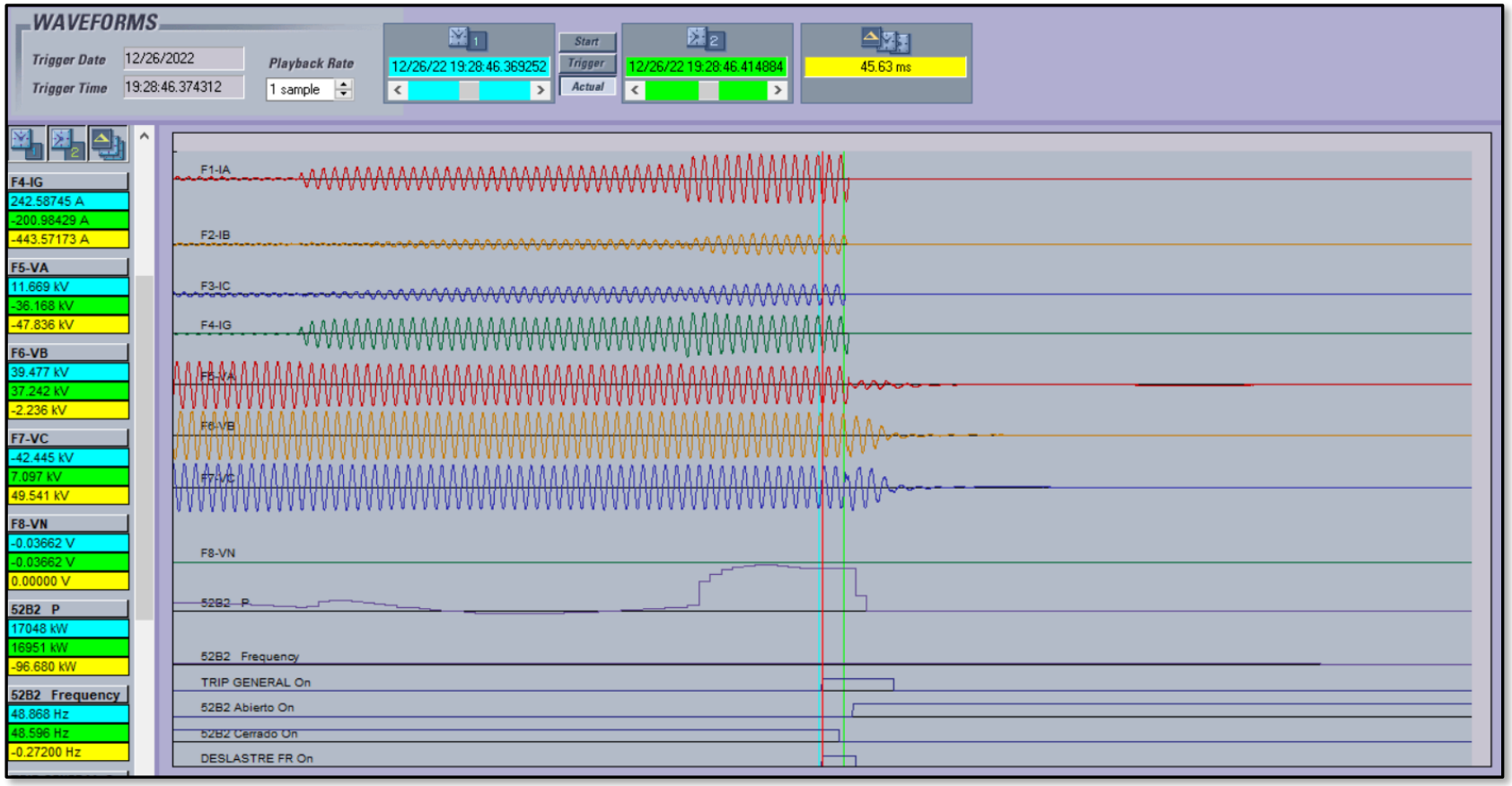


Figura 8.1: Oscilografía de protección D60, paño 52B2 S/E Licantén.

8.2. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52Q8 CENTRAL AUTOPRODUCTORA LICANTÉN

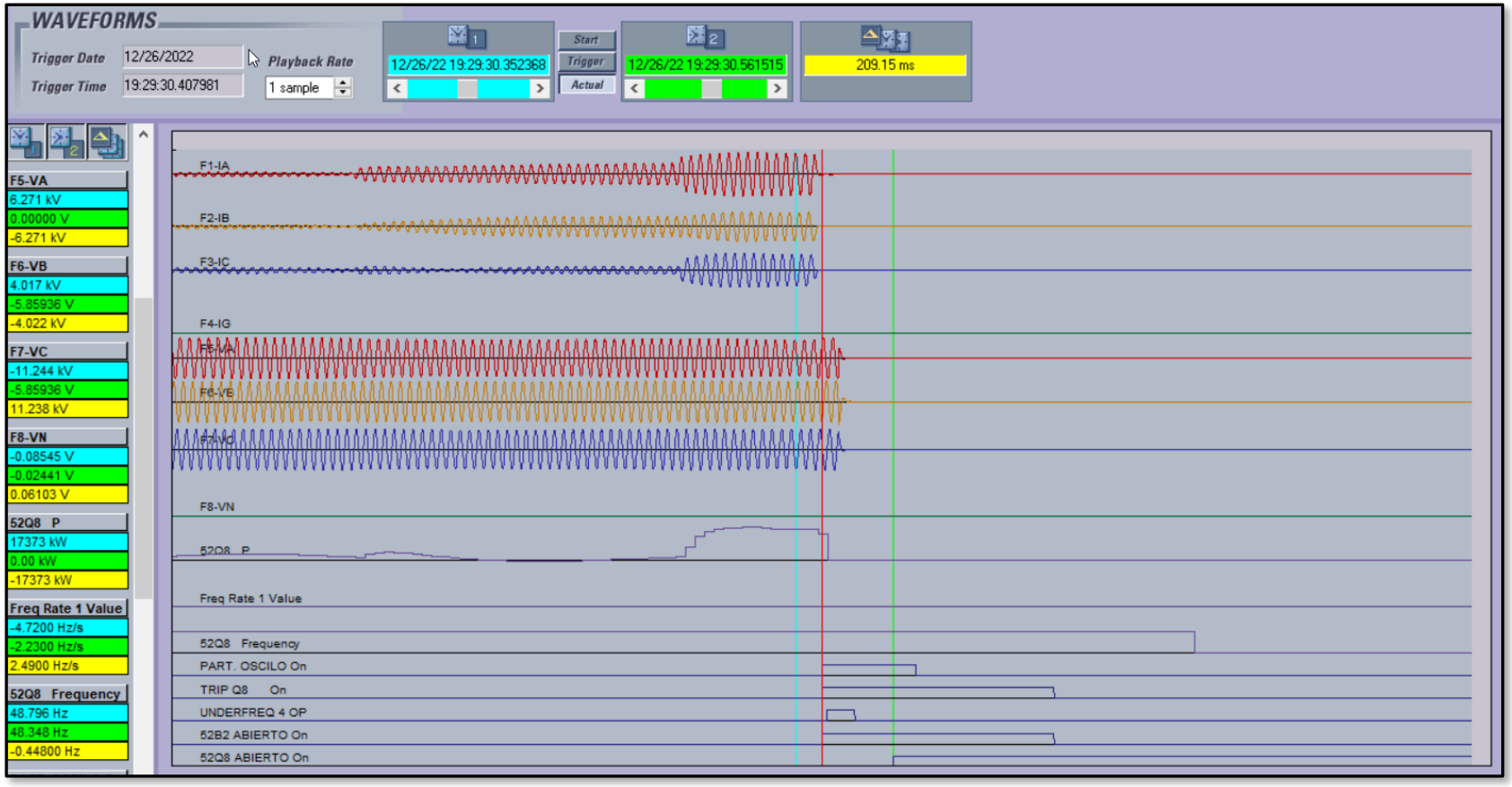


Figura 8.2: Oscilografía de protección F60, paño 52Q8 central autoproductora Licantén.

9. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

9.1. PAÑOS 52B2 DE S/E LICANTÉN Y 52Q8 DE CENTRAL AUTOPRODUCTORA LICANTÉN

La apertura del interruptor 52B2 de S/E Licantén la produce la protección D60 del paño 52B2. Esto se da por operación de la función de baja frecuencia, la cual está implementada en la protección F60 del paño 52Q8. Es decir, es la protección F60 la que ordena operar a la protección D60. El ajuste de la función operada se muestra en la figura 9.1.

Digital Element 9 Function	Enabled
Digital Element 9 Name	DESLASTRE FREC
Digital Element 9 Input	UNDERFREQ 6 OP
Digital Element 9 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 9 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 9 Pickup Led	Disabled
Digital Element 9 Block	52B2 ABIERTO ON (RI2)
Digital Element 9 Target	Latched
Digital Element 9 Events	Enabled
PARAMETER	**UNDERFREQUENCY 6**
Function	Enabled
Block	OFF
Source	Q8 (SRC 1)
Min Volt/Amp	0.10 pu
Pickup	49.00 Hz
Pickup Delay	0.000 s
Reset Delay	0.000 s
Target	Disabled
Events	Enabled

Figura 9.1: Ajuste función DESLASTRE FREC, paño 52Q8 central autoproductora Licantén.

En las oscilografías de las figuras 8.1 y 8.2 se observa que la frecuencia baja de los 49 Hz, valor que hace operar la función de protección *DESLASTRE FREC* de la protección F60 del paño 52Q8, y provoca que ésta le envíe una orden a la protección D60 del paño 52B2 para que opere.
Por otra parte, el interruptor 52Q8 abre por enclavamiento eléctrico con el interruptor 52B2 de S/E Licantén.

10. ACCIONES CORRECTIVAS

10.1. Acciones Correctivas LP: No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.

10.2. Acciones Correctivas CP: No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.

10.3. Inversiones Pendientes: No se tienen inversiones pendientes a la fecha.

11. INFORME DE FALLA DE 48 HRS.

Número:

2022004797

Solicitante:

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

Empresa:

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER LICANTEN
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Generación en Isla

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

Licantén

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción forzada por protecciones de la Línea de 66 kV Los Maquis-Hualañé.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción forzada por protecciones de la Línea de 66 kV Los Maquis-Hualañé.
-Acciones Inmediatas: Aviso al CDC
-Hechos Sucedidos: Central Licantén genera en isla. Interrupción forzada por protecciones de la Línea de 66 kV Los Maquis-Hualañé.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión de alarmas y protecciones operadas.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

- **Tipo:** CTF
  Condicion: Deshabilitado
  MW Disponibles:
  Comentario:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-12-2022 16:29

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-12-2022 18:50

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

26-12-2022 18:50