

Estudio para análisis de falla EAF 450/2022

"Apertura intempestiva del interruptor 52E9 de S/E Constitución"

Fecha de Emisión: 30-12-2022

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	09/12/2022
Hora	13:36
Consumos desconectados (MW)	7
Demanda previa del sistema (MW)	9694,4
Porcentaje de desconexión	0.072 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Constitución / SE170T005
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV y 23 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Pdte. Riesco 5561 Oficina N°1701 piso 17. Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Interruptor E9 de S/E Constitución / SE170T005 (*)
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Pdte. Riesco 5561 Oficina N°1701 piso 17. Las Condes, Santiago.

(*) Se colocó código de la S/E Constitución, debido a que, el Interruptor E9 de esta S/E no esta registrado en la plataforma de Infotécnica del Coordinador.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52E9 de S/E Constitución, asociado al alimentador Purapel, por actuación del escalón N°1 del EDAC-BF Modo Isla, durante la operación en isla eléctrica entre la S/E Constitución y la central Celco.

El modo isla del EDAC de la S/E Constitución se activó con la apertura del interruptor 52B1 de S/E Constitución, por maniobras de normalización luego de la desconexión forzada de línea 66 kV La Palma – San Javier, que provocó la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E San Javier (EAF 449-2022). Sin embargo, por enclavamiento tras la apertura del interruptor 52B1 de S/E Constitución, se produjo la desconexión de la central Viñales, quedando esta central abasteciendo sus consumos propios y provocando, por déficit de generación, la operación del EDAC-BF Modo Isla de S/E Constitución.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

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

- Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado).
- Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento (NO).

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido reiteraciones del fenómeno físico en instalaciones del propietario de la instalación afectada, durante los últimos 24 meses, de acuerdo con el siguiente detalle:

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 016-2021	Desconexión forzada de línea 66 kV Cauquenes - La Vega	19-01-21	15:26	Se estudiará la posibilidad de ajustar supervisores de corriente como condición de disparo de elementos de distancia en zona 1 en relés D-60 y D30 del paño B1 de S/E Cauquenes. Una vez realizado dicho estudio, se informará al Coordinador Eléctrico Nacional vía los canales habituales de comunicación, para posteriormente implementar dichas mejoras.	No se indican.
EAF 028-2021	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Quinquimo	30-01-21	06:12	CGE S.A. señala que no aplica.	CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 064-2021	Desconexión forzada de barra 15 kV N°2 de S/E Buin	05-03-21	15:02	Se realiza reemplazo de batería asociada al sistema de respaldo del equipo reconector del paño C6 de S/E Buin. Debido a la no operación del equipo de protección del Cto. Maipo, se realiza intervención de Curso Forzoso el martes 09.03.2021 para verificar los tiempos de operación del equipo de protección. Los resultados de dichas pruebas confirman la correcta operación de equipo relé Form 4C (se adjuntan respaldos de pruebas). Se realiza análisis de coordinación.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 105-2021	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E Tuniche	16-04-21	22:31	La empresa CGE S.A. señala que se transfieren los consumos de circuito Chancón mediante barra de transferencia hacia el circuito El Arrozal, se procede a inspeccionar el reconector 52C6 Chancón el que no ejecuta las órdenes de apertura enviadas por el COT y que, al ser inspeccionado en terreno, presenta problemas en tarjeta actuadora. A raíz de lo anterior, se procede a realizar el reemplazo de la tarjeta actuadora del equipo reconector modelo NOVA el día martes 20.04.2021. Se realizan pruebas locales.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 126-2021	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Quirihue	08-05-21	10:47	No aplica.	No aplica.
EAF 127-2021	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Quirihue	08-05-21	12:28	No aplica.	No aplica.
EAF 154-2021	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Marquesa	06-06-21	07:05	La empresa CGE S.A. no propone acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. no propone acciones correctivas a largo plazo.
EAF 231-2021	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Chocalán	21-08-21	11:31	No aplica.	No aplica.
EAF 281-2021	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Hualañé	18-09-21	14:03	No aplica.	No aplica.
EAF 329-2021	Desconexión forzada de línea 66 kV Loncoche - Temuco N°1	31-10-21	14:43	No aplica.	No aplica.
EAF 342-2021	Apertura de interruptores 52CT2 y 52BR de S/E Cachapoal	14-11-21	05:43	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se normaliza la conexión del cable de control entre el reconector y la unidad de control en alimentador 52C4 circuito Lo Conti, al igual para el 52C5 circuito El Olivar de S/E Cachapoal.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 002-2022	Apertura del interruptor 52ET3 de S/E Constitución	02-01-22	15:21	CGE Transmisión S.A. señala que tomó contacto con la empresa Quanta Services para que, a su vez, diera a conocer el problema a la fábrica Schneider Electric (proveedores del esquema SCADA y relés de protecciones) para que así se entregue un informe técnico a CGE Transmisión que clarifique y resuelva esta anomalía. Dicho nuevo esquema de control formó parte del proyecto NUP 900, Ampliación en S/E Constitución, que fue puesto en servicio en octubre de 2021.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 056-2022	Falla en línea 66 kV Tap Rengo - Rengo	16-02-22	07:19	La empresa CGE S.A. señala que no aplica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 215-2022	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Chocalán	05-06-22	07:16	No aplica.	No aplica.
EAF 234-2022	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Licantén	23-06-22	07:14	No aplica.	No aplica.
EAF 330-2022	Apertura del interruptor 52ET2 de S/E Quirihue	15-08-22	00:41	No aplica.	No aplica.
EAF 331-2022	Apertura del interruptor 52ET2 de S/E Quirihue	15-08-22	15:26	No aplica.	No aplica.
EAF 388-2022	Pérdida de suministro en barra 23 kV S/E Quirihue	20-10-22	18:04	No aplica.	No aplica.
EAF 422-2022	Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E La Vega	15-11-22	05:32	No se indican.	No se indican.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

FR81: Frecuencia.

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

La instalación donde se produjo la operación de EDAC-BF corresponde a las protecciones del interruptor 52E9 de S/E Constitución.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa.

h. Comuna donde se presenta la falla

7102: Constitución.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (11-12-2022)	Informe de 5 días (16-12-2022)
CGE Transmisión S.A.	09-12-2022	21-12-2022
CGE S.A.	No remitido	No remitido

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Constitución	Purapel/E9	NI	7	0,072	NI	13:36	13:50	13:50
Total: 7 MW			0.072%	NI				

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

NI: no informado.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Constitución	Purapel/E9	CGE	Rgulado	7	0,23	0,23	1,63

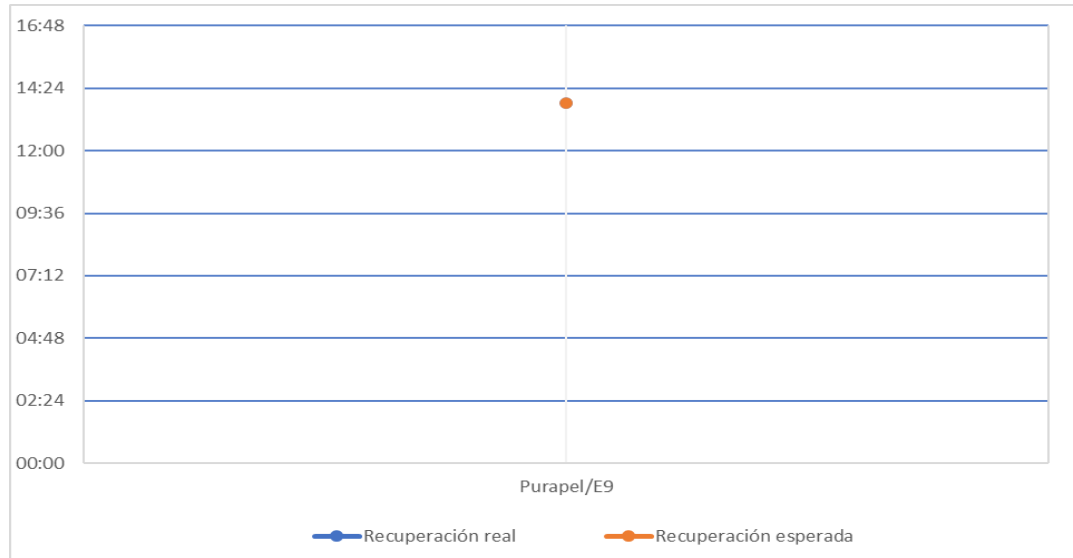
Clientes Regulados : 1.63 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 1.63 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observa diferencia entre los horarios de recuperación real respecto a la recuperación esperada.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5,60	0,23	24,00
Último 20 %	1,40	0,23	6,00
100 % Total	7,00	0,23	30,00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9694,4 MW

Regulación de Frecuencia

Previo al evento, S/E Constitución se encontraba operando en isla eléctrica abastecido por central Celco, que era la encargada de realizar la regulación de frecuencia.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 09 de diciembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 09 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

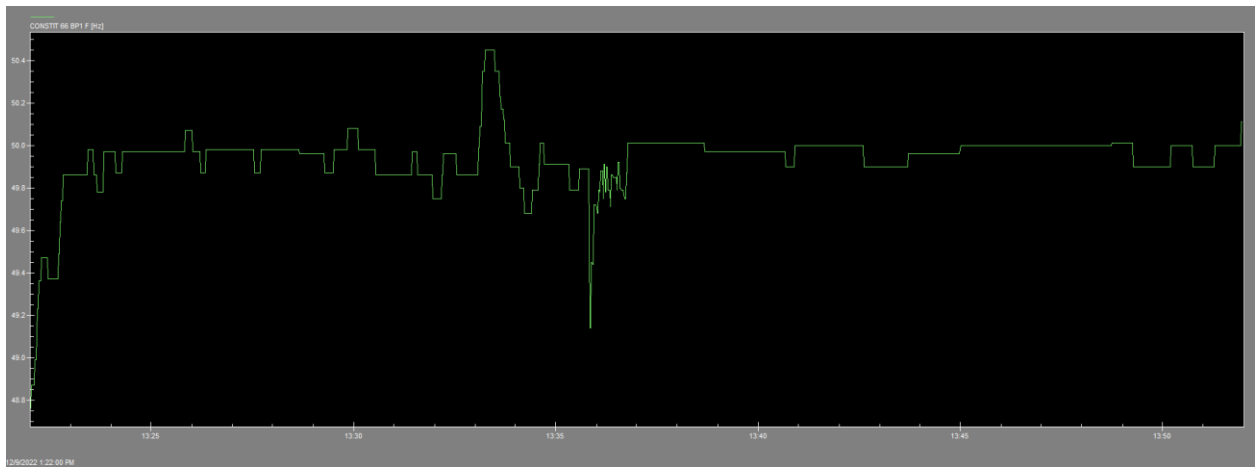
En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Debido a la desconexión forzada de la línea 66 kV La Palma - San Javier y a la apertura automática por protecciones del interruptor 52B3 de S/E San Javier, asociado a la línea de 66 kV San Javier - Constitución, en el horario de las 13:19 hrs (EAF 449-2022), la cual quedó energizada desde la S/E Constitución, se conformó una isla eléctrica entre las S/E Constitución y Nirivilo, y las centrales Celco y Ter Viñales. Como parte de las maniobras de normalización de la isla eléctrica, se dio un micro corte a la S/E Nirivilo y se dio apertura al interruptor 52B1 de la S/E Constitución, lo que produjo la desconexión de la central TER Viñales, quedando la isla eléctrica operando con la S/E Constitución y la central Celco, configuración previa al momento de la ocurrencia del evento que provocó la apertura del interruptor 52E9.

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con los registros SCADA del Coordinador, la frecuencia eléctrica de la isla que operaba en S/E Constitución y Central Celco, en el horario en torno a este evento, fue la siguiente (medida correspondiente a S/E Constitución):



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

"En base a los registros y otros antecedentes aportados en los puntos anteriores del presente informe, se puede concluir que: La protección GE N60 y el relé auxiliar SEL 2440, correspondiente al esquema EDAC en S/E Constitución, opera en forma correcta, desconectando el alimentador 52E9 (Purapel) a través de la activación del escalón EDAC1 en MODO SIC (52B1 abierto) de la SE Constitución ante desconexión de la LT 66 kV San Javier-Constitución en el extremo San Javier."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

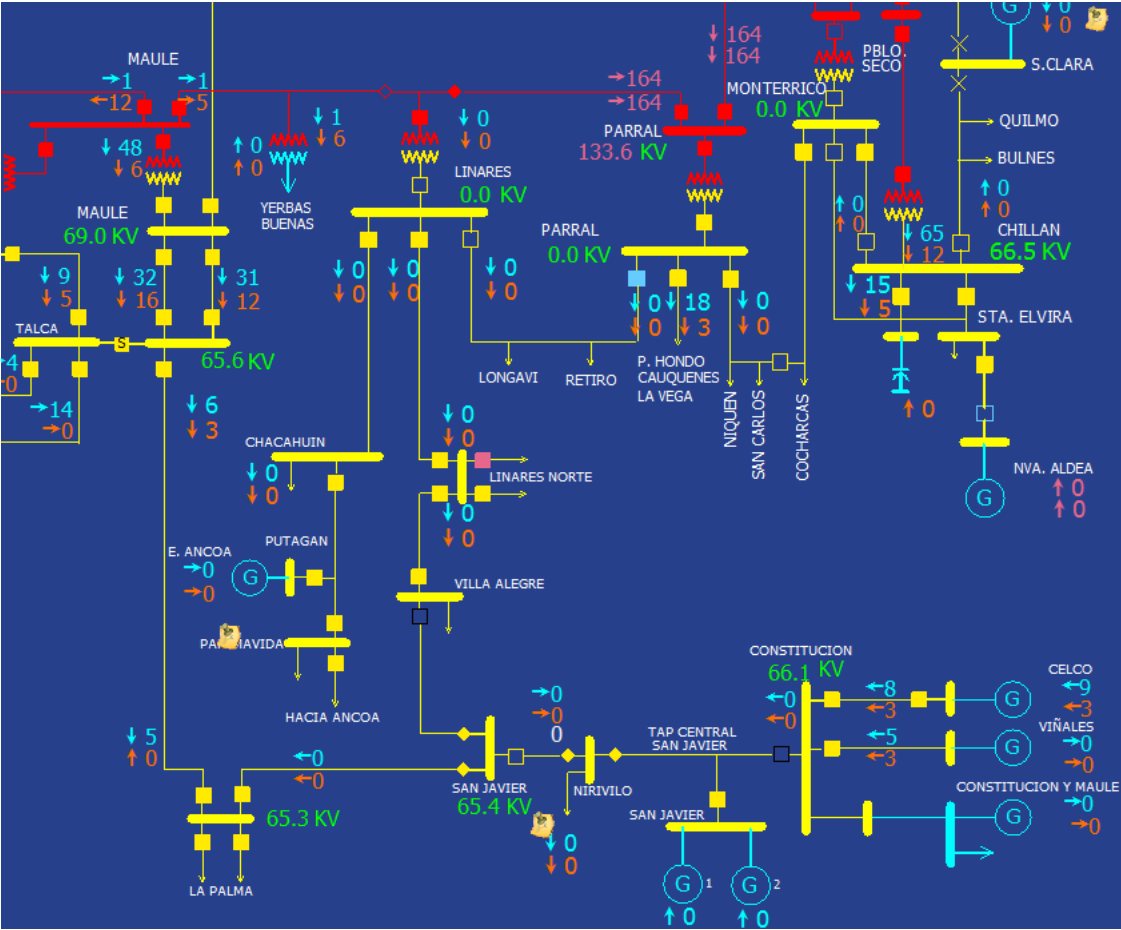
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
13:36	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52E9 de S/E Constitución, asociado al alimentador Purapel, por operación del escalón N°1 del EDAC BF Modo Isla, debido a una baja frecuencia en la isla eléctrica conformada por S/E Constitución y central Celco.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
09/12/2022	CGE Transmisión	13:50	Cierre del interruptor 52E9 de S/E Constitución asociado al Alimentador Purapel, recuperados los consumos afectados.

- La hora y fecha señalada corresponde a lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52E9 de S/E Constitución, asociado al alimentador Purapel, por actuación del escalón N°1 del EDAC-BF Modo Isla, durante la operación en isla eléctrica de la subestación con la central Celco.

El modo isla del EDAC de la S/E Constitución se activó con la apertura del interruptor 52B1 de S/E Constitución, por maniobras de normalización luego de la desconexión forzada de línea 66 kV La Palma – San Javier, que provocó la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E San Javier (EAF 449-2022). Sin embargo, por enclavamiento tras la apertura del interruptor 52B1 de S/E Constitución, se produjo la desconexión de la central Viñales, quedando esta central abasteciendo sus consumos propios y provocando, por déficit de generación, la operación del EDAC-BF Modo Isla de S/E Constitución

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 7 MW de consumos en S/E Constitución.

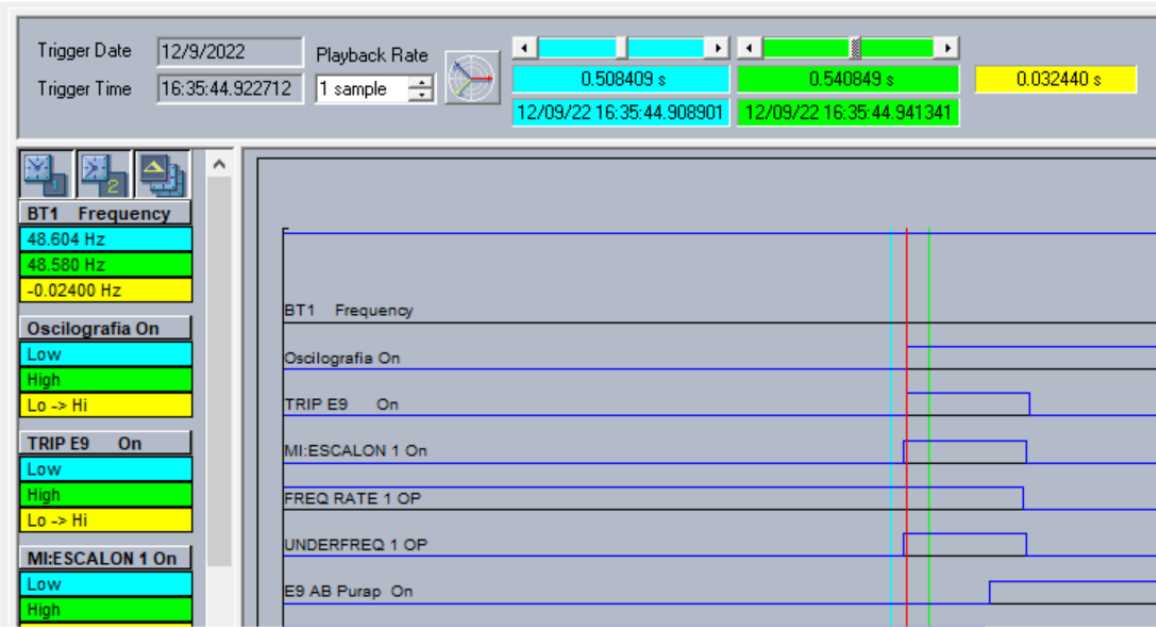
Operación del EDAC-BF (modo isla) en S/E Constitución

Como consecuencia de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Constitución y la desconexión de la central Viñales, los consumos de la mencionada subestación quedaron formando una isla eléctrica con la central Celco, y el esquema EDAC BF pasó a operar en su modo Isla. En esas circunstancias, se produce la operación del escalón 1 del EDAC BF (modo Isla) de S/E Constitución, los cuales están ajustados en 48.6 Hz. A continuación, se presenta el registro de eventos de la protección GE N60, correspondiente al EDAC BF de S/E Constitución:

File Name C:\Users\jperberg\Desktop\Fallas 09.12.2022\Constitucion\GE N60 81T1.evt			
Shown Number of Events 1024			
0 days 0 h : 0 m : 0.000000 s			
Event Number	Date/Time	Cause	Data
160993	Dec 09 2022 16:35:45.251705	FREQ RATE 3 PKP	
160992	Dec 09 2022 16:35:45.084669	UNDERFREQ 6 OP	
160991	Dec 09 2022 16:35:45.084669	UNDERFREQ 6 PKP	
160990	Dec 09 2022 16:35:45.064107	UNDERFREQ 6 DPO	
160989	Dec 09 2022 16:35:45.033264	TRIP 52E9 DPO	
160988	Dec 09 2022 16:35:45.025552	AB 52E9 Off	
160987	Dec 09 2022 16:35:45.025552	TRIP E9 Off	
160986	Dec 09 2022 16:35:45.022982	MI ESCALON 1 Off	
160985	Dec 09 2022 16:35:45.022982	UNDERFREQ 1 DPO	
160984	Dec 09 2022 16:35:45.020410	MF ESCALON 0 Off	
160983	Dec 09 2022 16:35:45.020410	FREQ RATE 3 DPO	
160982	Dec 09 2022 16:35:45.020410	FREQ RATE 1 DPO	
160981	Dec 09 2022 16:35:44.909712	E9 AB Purap On	
160980	Dec 09 2022 16:35:44.902709	E9 CE Purap Off	
160979	Dec 09 2022 16:35:44.930423	TRIP 52E9 OP	
160978	Dec 09 2022 16:35:44.930423	TRIP 52E9 PKP	
160977	Dec 09 2022 16:35:44.922712	AB 52E9 On	
160976	Dec 09 2022 16:35:44.922712	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
160975	Dec 09 2022 16:35:44.922712	ALM_OP EDAC On	
160974	Dec 09 2022 16:35:44.922712	TRIP E9 On	
160973	Dec 09 2022 16:35:44.920140	MI ESCALON 1 On	
160972	Dec 09 2022 16:35:44.920140	UNDERFREQ 1 OP	
160971	Dec 09 2022 16:35:44.920140	UNDERFREQ 1 PKP	
160970	Dec 09 2022 16:35:44.612473	UNDERFREQ 6 OP	
160969	Dec 09 2022 16:35:44.612473	UNDERFREQ 6 PKP	
160968	Dec 09 2022 16:35:44.418339	MF ESCALON 0 On	
160967	Dec 09 2022 16:35:44.346974	UNDERFREQ 5 OP	
160966	Dec 09 2022 16:35:44.346974	UNDERFREQ 5 PKP	
160965	Dec 09 2022 16:35:44.118219	UNDERFREQ 4 OP	
160964	Dec 09 2022 16:35:44.118219	UNDERFREQ 4 PKP	
160963	Dec 09 2022 16:35:43.900753	FREQ RATE 3 OP	
160962	Dec 09 2022 16:35:43.900753	FREQ RATE 3 PKP	
160961	Dec 09 2022 16:35:43.900753	FREQ RATE 1 OP	
160960	Dec 09 2022 16:35:43.900753	FREQ RATE 1 PKP	
160959	Dec 09 2022 16:35:43.868006	Osc. Ext D60 Off	
160958	Dec 09 2022 16:35:43.529162	BLK VOLT CTR On	
160957	Dec 09 2022 16:35:43.474110	MOD0 ISLA On	
160956	Dec 09 2022 16:35:43.466601	Osc. Ext D60 On	
160955	Dec 09 2022 16:35:43.466601	MOD0 ISLA On	
160954	Dec 09 2022 16:35:43.466601	MOD0 SIC Off	
160953	Dec 09 2022 16:35:43.462884	52B1 AB On	
160952	Dec 09 2022 16:35:43.452878	52B1 CE Off	
160951	Dec 09 2022 16:35:43.452878	52B1 AB Off	
Event Recorder - [C:\Users\jperberg\Desktop\Fallas 09.12.2022\Constitucion\GE N60 81T1.evt]			
Event Recorder...			

En los eventos N°160952 y N°160953 se observa la apertura del interruptor 52B1 de S/E Constitución, y en los eventos N°160954 y N°160955 se aprecia que, producto de lo anterior, el esquema EDAC BF pasó a su modo Isla. Posteriormente, se observa la activación del escalón 1 en modo ISLA (evento N° 160973), procesándose la apertura del interruptor 52E9, Alimentador Purapel de la S/E Constitución (eventos entre N° 160974 y N°160981).

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección GE N60, correspondiente al EDAC BF de S/E Constitución:



En el registro oscilográfico anterior se puede apreciar en las señales digitales la operación del escalón 1 del EDAC modo Isla de la S/E Constitución, con la consecuente apertura del interruptor 52E9 de esta S/E, asociado al alimentador Purapel. También se observa que la frecuencia registró un valor mínimo de 48,58 Hz.

Resumen de evento del relé auxiliar SEL 2440

SEL-2440
EDAC CONTITUCION

Date: 12/14/2022 Time: 13:47:58.037

Serial No = 1171350276 FID = SEL-2440-R214-V2-Z007004-D20170116
CID = 3805

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
15	11/18/2022	19:43:25.722000	FALUCHO	CERRADO
14	11/27/2022	11:46:26.749000	PURAPEL	NA
13	11/27/2022	11:46:26.755500	PURAPE	ABIERTO
12	11/27/2022	11:46:31.844000	PURAPE	NA
11	11/27/2022	11:46:31.853000	PURAPEL	CERRADO
10	12/09/2022	16:35:44.936000	EDACE9	ACTIVADO
9	12/09/2022	16:35:44.936500	TRIP52E8	ACTIVADO
8	12/09/2022	16:35:44.936500	TRIPPURAPEL	ACTIVADO
7	12/09/2022	16:35:44.992500	PURAPEL	NA
6	12/09/2022	16:35:44.999000	PURAPE	ABIERTO
5	12/09/2022	16:35:45.039000	EDACE9	DESACTIVADO
4	12/09/2022	16:35:45.040500	TRIP52E8	DESACTIVADO
3	12/09/2022	16:35:45.040500	TRIPPURAPEL	DESACTIVADO
2	12/09/2022	16:49:59.460000	PURAPE	NA
1	12/09/2022	16:49:59.469000	PURAPEL	CERRADO

En los eventos N°10 y N°8 se aprecia la operación del escalón N°1 del EDAC BF (modo Isla) y la orden de trip sobre el interruptor 52E9, mientras que en el evento N°6, se observa la apertura del interruptor. El tiempo de apertura del interruptor 52E9 (alimentador Purapel) fue de 63 ms (eventos N°6 y N°9).

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

- Detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 09 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 09 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días.

CGE S.A.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días.

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

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

9.4 Desempeño EDAC

- Se presume correcta operación del escalón N°1 del EDAC BF (modo Isla) de S/E Constitución.
Se presume correcto modo de operación del interruptor 52E9 de S/E Constitución, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

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 apertura automática del interruptor 52E9 de S/E Constitución, asociado al alimentador Purapel, por actuación del escalón N°1 del EDAC-BF Modo Isla, durante la operación en isla eléctrica de la subestación con central Celco.

Producto de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Constitución (maniobras ejecutadas tras el evento analizado en el EAF 449-2022), en momentos en que existía una isla eléctrica de carácter excedentario conformada por la S/E Constitución, y las centrales Viñales y Celco (regulando frecuencia), por enclavamiento de dicho interruptor se produjo la desconexión de la central Viñales, quedando esta central abasteciendo sus consumos propios y provocando, por déficit de generación, la operación del EDAC-BF Modo Isla de S/E Constitución.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 7 MW de consumos en las SS/EE Constitución.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 09 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.

Se solicitará a la empresa CGE S.A. lo siguiente:

Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados al evento en cuestión, precisando los PMGDs conectados en el alimentador Purapel, de ser el caso, y el monto efectivo de consumos interrumpidos considerando a la inyección de estas centrales, junto con indicar las comunas afectadas, calificación urbana o rural y el número de clientes afectados por alimentador, además de las maniobras ejecutadas para su normalización.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

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

Regularizar la información técnica del paño E9 de la S/E Constitución en la plataforma de Infotécnica del Coordinador.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2022

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kV	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

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	1414	1401	1389	1361	1356	1350	1314	1271	1207	1167	1152	1124	1151	1149	1142	1141	1153	1161	1132	1310	1423	1450	1435	1421	30.574
CHAPIQUINA	8	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	7	10	10	10	115
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	10
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	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	24
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	58
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	43	41	39	37	36	34	33	32	31	30	28	19	21	25	25	26	30	34	37	40	43	43	32	38	796
JUNCAL	23	22	22	21	21	22	22	22	21	21	20	19	16	16	18	18	18	20	22	23	24	25	24	21	500
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
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	38
BLANCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSQUILLOS	27	27	28	27	27	27	27	27	27	28	29	28	28	28	28	27	28	28	28	28	29	29	25	26	659
CHACABUQUITO	17	17	17	17	16	17	16	16	17	17	17	17	18	18	17	17	17	17	17	17	18	18	18	17	408
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	7	7	7	6	5	5	7	7	7	7	161
ALFALFAL	137	139	139	124	131	128	124	123	124	127	127	126	117	120	106	105	105	106	118	119	120	123	125	131	2941
ALFALFAL-2	43	41	38	36	34	32	31	29	28	26	26	25	25	25	28	33	37	38	49	51	51	48	45	41	857
LASLAJAS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	76	66	61	61	61	61	61	61	76	76	76	76	1645
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	26	25	24	23	24	26	25	25	24	25	25	25	25	23	24	25	24	25	25	25	24	26	25	26	595
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	194
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	7	7	7	8	9	8	7	8	8	9	8	6	6	5	4	4	8	8	7	5	6	8	9	7	168
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	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	353
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	12
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	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
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122
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	103
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
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	104	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	104	104	104	104	104	2468
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
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

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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		329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]		332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kV		106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]		388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]		278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]		8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]		9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

[illegible]

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064

LOSPORTONES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
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
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
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
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
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
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
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
DIGUA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
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
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
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
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
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
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
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
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
PILMAIQUEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
RUCATAYO	20	20	20	20	20	25	25	15	15	15	15	24	24	24	25	25	25	25	20	20	36	38	41	23
CUMBRES	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
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
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
PALMAR	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
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
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
COLLIL	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

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	993	775	627	528	436	367	329	300	215	186	172	240	331	529	732	896	1031	1227	1346	1684	1693	1566	1506	1384	19.090
PE-TCHAMMA	4	4	5	4	5	7	1	7	2	7	4	8	17	33	34	35	36	37	20	20	18	5	13	7	331
PE-SIERRAGORDA	4	5	7	10	13	16	19	23	18	10	8	13	24	33	42	46	51	53	52	50	30	13	6	6	551
PE-VALLEDELOSVENTOS	3	1	1	1	2	3	3	5	4	3	3	10	23	20	0	45	0	48	48	55	45	29	16	7	375
PE-CERROTIGRE	9	6	2	2	2	2	0	1	1	1	0	0	6	63	100	110	122	121	108	132	115	92	51	15	1061
PE-LLANOSDELVIENTO	6	4	1	0	1	1	3	2	0	0	0	0	2	32	43	44	47	53	63	83	53	15	13	9	474
PE-CALAMA	8	2	1	2	2	1	1	1	1	2	4	3	4	25	87	88	98	92	79	61	34	14	3	2	616
PE-TALTAL	37	37	33	28	22	19	17	16	13	9	5	6	9	16	26	28	27	23	18	14	7	5	6	10	429
PE-SARCO	53	30	17	10	7	4	3	2	2	2	1	2	2	3	5	15	31	47	68	104	113	111	111	103	845
PE-CABOLEONES-1	38	20	10	5	3	2	2	3	4	5	5	6	7	9	13	20	33	47	63	89	100	96	87	73	740
PE-CABOLEONES-2	51	27	15	10	7	3	3	3	4	8	7	8	11	12	18	31	46	63	82	118	129	124	118	102	997
PE-CABOLEONES-3	53	30	16	9	6	4	3	2	2	2	3	4	5	5	7	13	23	39	64	106	128	127	120	105	874
PE-SANJUAN	83	55	29	21	16	12	12	12	10	9	7	8	10	14	21	33	60	86	113	141	143	138	138	128	1298

Periodo Desde: 09-12-2022 - 14-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064

PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	1	1	33
PE-ELARRAYAN	77	65	56	50	37	28	17	12	10	10	12	22	28	31	41	49	58	66	70	84	86	83	83	83
PE-TALINAYPONIENTE	44	40	38	34	27	19	14	12	8	8	8	11	14	19	25	29	33	36	37	44	45	44	44	43
PE-TALINAYORIENTE	48	39	31	22	14	6	6	4	5	5	7	15	23	34	44	49	53	56	57	67	67	63	61	55
PE-PUNTASIERRA	53	47	45	39	28	18	13	10	8	9	13	17	21	28	35	40	44	48	51	61	63	61	62	61
PE-LOSCURIUROS	63	55	43	31	20	12	9	8	8	9	12	19	26	36	48	54	60	63	66	77	78	77	75	68
PE-MONTEREDONDO	14	10	9	7	6	5	4	4	3	4	5	6	7	9	11	13	15	16	17	20	21	20	21	21
PE-PUNTAPALMERAS	27	25	23	18	14	10	8	7	6	5	5	7	8	10	13	17	21	23	25	30	32	30	30	29
PE-CANELA	6	5	5	3	3	2	1	1	1	1	2	2	3	3	4	5	6	7	8	9	9	8	8	7
PE-CANELA-2	28	25	22	18	14	11	9	8	6	7	7	9	9	10	13	17	21	25	29	36	37	34	33	31
PE-TOTAL	17	15	13	11	8	6	6	5	3	3	3	4	4	6	8	10	14	18	20	23	25	23	22	20
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	2	3	3	4	3	4	4	3	3	3
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2
PE-LAESTRELLA	15	15	15	16	14	14	16	16	9	5	3	4	3	3	5	10	13	15	16	22	24	24	24	22
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2
PE-ELMAITEN	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	3
PE-NEGRETE	5	4	3	3	4	4	4	3	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	4	6	9	11	13
PE-MESAMAVIDA	8	8	7	6	8	9	8	7	4	2	2	2	2	3	4	6	8	7	6	4	7	13	18	20
PE-ALENA	10	8	4	6	6	5	4	4	2	2	2	2	2	2	3	4	5	5	7	12	15	23	19	15
PE-CUEL	5	5	5	5	5	5	4	4	3	2	2	2	2	3	4	3	4	4	4	5	6	7	8	10
PE-LOMASDEDUQUECO	7	7	6	6	6	6	6	5	3	2	1	2	2	3	3	4	5	5	4	5	6	7	9	11
PE-LOSOLMOS	8	11	12	11	10	12	16	14	6	3	3	4	5	5	5	5	7	11	18	28	32	30	27	22
PE-RENAICO	16	15	13	11	11	11	11	10	8	6	6	6	7	7	8	9	10	11	15	22	27	29	32	34
PE-RENAICO-2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	3	3	3
PE-MALLECONORTE	23	21	21	21	20	18	17	16	10	6	4	4	5	5	6	7	8	11	13	19	23	26	30	32
PE-MALLECOSUR	22	21	20	19	18	17	17	16	9	5	3	4	4	5	5	6	7	10	13	19	24	28	34	38
PE-SANGABRIEL	29	26	26	22	21	20	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	12	18	34	49	59	68	70
PE-LAFLOR	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	3	6	8	9	11	11
PE-TOLPANSUR	14	12	12	12	11	11	10	10	6	3	4	4	4	4	5	4	5	7	9	16	24	29	35	38
PE-ELNOGAL	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	4	5	5	5	3	3	5
PE-LOSBUENOSAIRE	6	6	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	2	3	4	4	4	4	5	6	6	7	9
PE-LAESPERANZA	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	4	4
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	6	6	6	6	7	7	8	8	7	8	8
PE-AURORA	21	14	8	7	6	5	4	3	2	2	3	4	5	6	9	8	11	12	12	12	13	11	9	8
PE-PUELCHESUR	38	22	13	11	8	9	8	14	5	4	2	3	2	1	0	0	0	3	7	5	2	3	3	3
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-SANPEDRO-2	19	18	17	15	14	13	13	13	11	10	8	10	10	10	11	11	11	10	9	11	10	9	10	10

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	5	0	0	0	0	0	53	1075	3238	4421	4738	4827	4924	4890	4862	4688	4490	4095	3339	1397	87	2	0	0	51.130
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	8	9	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPUQUITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064

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
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	12	16	17	16	15	14	11	8	5	0	0	0	0	0
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
PFV-VALLEDLSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	15	24	28	29	30	29	29	28	25	22	14	4	0	0	0	0
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	26	45	55	57	53	47	53	49	44	36	21	5	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	7	8	8	5	5	5	2	1	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	60	90	105	123	132	131	127	118	104	87	54	15	0	0	0	0
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	13	68	86	88	89	90	91	91	88	86	84	67	20	1	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	25	61	69	75	75	82	79	68	64	63	64	59	25	0	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	11	24	36	46	50	59	49	45	35	24	14	4	0	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	14	67	64	67	72	71	67	67	66	67	49	35	8	0	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	8	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	15	18	19	20	22	22	0	0	7	0	11	3	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	11	14	14	15	16	16	0	0	0	0	8	2	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	9	9	9	9	6	4	1	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	54	130	132	125	105	99	99	94	86	86	102	35	0	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	34	41	43	44	44	46	43	38	37	35	27	9	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	16	30	42	36	40	26	23	23	23	23	21	9	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	38	103	112	92	96	110	108	81	63	63	64	31	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	33	100	100	100	100	100	100	100	100	100	89	30	1	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	27	40	45	46	45	44	41	0	36	31	20	6	0	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	6	6	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	2	38	56	58	68	70	61	71	81	86	86	65	24	0	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	13	43	71	79	80	83	82	81	81	78	74	66	36	7	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	12	63	78	89	96	98	95	91	96	90	73	61	16	0	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	7	14	14	18	18	18	18	16	16	13	5	0	0	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	13	0	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	5	29	58	73	78	76	73	67	64	54	42	31	17	2	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	27	64	83	90	93	92	90	87	84	80	73	56	24	1	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	15	15	16	16	16	15	15	15	14	11	4	0	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	18	47	61	61	62	63	64	63	62	62	58	43	16	0	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	1	18	55	86	102	109	110	109	107	103	95	82	55	18	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	9	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	12	26	32	36	37	42	41	37	38	41	35	21	8	1	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	9	12	14	14	14	14	14	13	13	11	8	3	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	2	15	47	60	62	63	63	63	62	59	55	49	38	15	1	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	20	67	87	90	91	94	94	95	94	42	18	81	29	1	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	20	30	37	43	45	46	46	47	47	44	39	16	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	52	147	172	190	190	188	193	192	191	194	193	176	69	3	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	24	41	41	44	47	50	51	54	53	50	41	16	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	10	27	86	75	75	75	75	75	75	75	75	68	21	1	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	16	24	28	30	30	30	29	29	28	24	16	6	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	30	39	43	46	49	48	48	51	53	48	44	17	1	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	14	20	23	25	23	25	25	25	23	18	10	3	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064

PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	53	141	189	200	205	205	205	205	203	199	190	152	73	11	0	0	0
PFV-CAMPOSDEL SOL	0	0	0	0	0	0	1	79	186	211	111	24	47	10	33	10	10	10	10	50	3	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	2	22	56	80	88	90	91	91	90	88	85	75	51	19	2	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	25	59	76	77	74	74	82	81	83	81	77	61	27	4	0	0	0
PFV-LUZDEL NORTE	0	0	0	0	0	0	0	35	87	104	109	112	113	117	118	119	117	112	96	43	1	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	20	66	78	82	81	79	78	81	82	80	76	67	33	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	18	31	34	34	34	34	33	33	33	31	26	7	0	0	0	0
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	58	107	132	143	145	145	145	145	145	145	138	114	67	7	0	0	0
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	23	79	100	105	104	103	101	101	101	101	99	61	27	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
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
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOS LOROS	0	0	0	0	0	0	3	11	20	27	32	34	35	35	35	33	28	22	12	4	0	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	9	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	8	8	7	8	8	6	1	0	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	0	9	8	4	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	53	105	152	178	192	193	192	181	152	110	56	12	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	16	63	85	85	90	94	97	97	96	96	92	76	33	1	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	47	70	76	77	78	78	77	76	75	71	53	20	1	0	0	0
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
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	9	8	7	5	3	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLDEL NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LUNADEL NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-AMPARODEL SOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064

PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-SANTALAUARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
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
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
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	2	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	2	2	1	0	0	1	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	15	22	24	24	26	24	20	16	10	4	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
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
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	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
PFV-VALLEDALUNA-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
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
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 09-12-2022 - 14-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064

PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
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
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	7	5	4	5	5	5	4	8	7	4	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	6	3	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	4	4	4	4	3	4	2	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	9	24	44	66	74	76	80	77	74	62	46	28	2	1	0	0	0
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
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	4	5	7	7	5	4	1	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	7	6	7	7	6	6	3	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 09-12-2022 - 14-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064

PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	3	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	8	6	7	7	5	2	1	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	7	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0
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
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	6	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	8	6	7	9	7	5	5	2	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0
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
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	5	4	6	6	5	5	5	2	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	5	5	7	7	5	5	7	6	4	0	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	3	2	1	2	1	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	2	3	4	2	2	2	2	4	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	4	4	5	4	4	3	3	1	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	3	5	4	5	6	5	4	2	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	7	6	7	7	6	9	8	5	3	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	7	6	5	6	7	7	6	8	8	4	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	3	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	5	5	7	6	4	2	1	0	0	0	0
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
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	7	7	9	9	7	8	4	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	6	5	8	8	6	7	3	0	0	0	0
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
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	6	6	2	1	4	0	1	0	2	2	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILTL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	16	47	68	76	81	79	82	109	82	80	72	67	33	6	1	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 09-12-2022 - 14-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064

PFV-SLK808	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-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-UTFSMVICATURA	0	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	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NAZARINOVERANO	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-CONDORPELVIN	0	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-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	75
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	24
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	6	7	6	4	3	0	0	0	0	84
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	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-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-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	23
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	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	8	8	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	71
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	80
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	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	25
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	3	1	0	0	2	2	1	0	0	0	0	20
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	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	8	9	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	43
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kV	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9871	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	89
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	25
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	69
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	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	1	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	25
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	23
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	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	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	6	7	7	7	5	2	0	0	0	0	69
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	7	6	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	81
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	2	3	5	6	4	4	6	4	1	0	0	0	0	41
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
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	2	1	1	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	1	1	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	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-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	0	2	0	2	1	0	0	0	0	15
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	2	3	1	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	6	6	7	8	7	3	0	0	0	0	0	84
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	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	106
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	0	2	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MARAMBIO	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-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	1	1	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	2	2	2	3	6	6	7	6	6	2	1	1	0	0	47
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kV	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9871	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	103
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	53
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	6	5	3	4	3	2	1	0	0	0	47
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	3	3	4	4	2	1	1	0	0	0	31
PFV-MECOHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	29
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	6	5	2	2	1	0	0	0	32
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	23
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	4	3	6	4	6	6	5	5	2	0	0	0	58
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	4	4	5	4	5	6	6	5	3	0	0	0	59
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	11
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	22
PFV-TENO	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	4	4	4	3	1	0	0	0	29
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	2	1	2	1	0	0	0	26
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	4	4	4	5	4	4	2	0	0	0	0	51
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	1
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	21
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	63
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	5	5	4	5	5	4	5	5	4	0	0	0	0	59
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	5	5	5	5	4	5	3	0	0	0	0	63
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	1	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	4	4	4	5	4	4	5	5	3	0	0	0	56
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	4	5	4	4	3	1	0	0	0	0	38
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	7	5	5	5	6	3	2	1	0	0	0	49
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [KUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 KV	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kV	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kV	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9871	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9626	9774	9744	9971	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

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	319	263	253	253	253	253	253	253	253	253	270	290	295	302	328	328			6965
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	0	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_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
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

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kV	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9871	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

[illegible]

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064

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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	10	16	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	16	16
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
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
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
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
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
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
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
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
TENOGAS_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
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
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	0	0	0	4	4	4	4	4
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
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
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
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	12	12	12	12	12	12
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	5	5	5	5	5	3	3	5	5	5	5	5	5
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
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
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
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
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
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
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	7	7	7	7	7	7
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
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	7	7	7	7	7	7
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
MASISA_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	8	8	8	8	8	8
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
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
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
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
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
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	19	19	19	19	19	19	0	0	19	19	19	19	19	19

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

[illegible]

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	6.315
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	84
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355	6.399
Costo Marginal Quillota 220 kv	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9	83,03
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	7.116
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	6.533
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	223.856
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064	237.505

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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	36
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	2869	2705	2661	2586	2557	2645	2885	3020	2421	1903	1909	2024	2022	2015	2023	1914	1963	1851	2076	2675	3161	3290	3310	3135	59.619
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	75	45	0	177	
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	50	0	200	
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	40	40	230	
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	0	225	
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
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	137
LAMINA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	218
ISLA	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	1466
CURILLINQUE	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	1716
LOMAALTA	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	730
LOSHIERROS	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
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PEHUENCHE-1	202	202	206	202	202	202	210	213	202	202	202	0	0	202	202	202	202	0	0	202	213	213	213	213	4102
PEHUENCHE-2	201	0	0	0	0	0	213	213	0	0	0	201	201	0	0	0	0	0	0	201	219	224	223	213	2108
COLBUN-1	156	156	156	156	156	156	158	156	156	0	0	156	156	0	0	0	0	0	156	156	156	156	156	156	2657
COLBUN-2	156	156	156	156	156	156	177	156	0	0	0	0	0	156	156	0	0	0	0	156	156	149	157	168	2372
MACHICURA-1	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	864
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	341
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	104
SANIGNACIO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
ELTORO-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	2
ELTORO-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	110	30	30	30	30	30	29	24	30	30	30	30	30	30	782
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	1431
ELTORO-4	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1131
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	744
ANTUCO-1	146	146	147	146	146	146	146	148	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	148	148	148	148	148	3505
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	75	75	75	75	75	75	75	76	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	76	76	76	76	76	1799
QUILLECO	32	32	32	32	32	32	32	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	33	33	33	33	33	773
LAJA1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	162
RALCO-1	225	242	252	252	177	211	252	303	252	193	177	177	177	177	177	205	200	177	177	187	315	315	315	315	5448
RALCO-2	315	282	219	187	234	252	242	315	204	252	267	257	257	257	257	0	0	186	266	293	300	315	320	315	5788
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	744
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	157	130	83	80	80	80	80	225	225	130	130	185	135	225	225	4340

Periodo Desde: 09-12-2022 - 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	332	331	332	340	344	352	350	259	181	169	172	174	174	172	169	197	190	194	199	280	384	376	372	355
Costo Marginal Quillota 220 kV	106,1	107,2	107,4	108,2	108,8	110,3	111,9	110,0	80,5	62,3	62,3	62,3	61,5	61,2	60,9	40,4	0,0	0,0	80,7	94,8	113,3	117,2	113,5	111,9
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377
Generación Total [MWh]	9254	8878	8682	8547	8462	8540	8798	9141	9398	9925	10264	10509	10680	10846	10960	10986	10869	10557	10393	10290	10364	10593	10504	10064
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	0	0	0	0	0	0	130	185	135	225	225	225	225	225	225
ANGOSTURA-1	119	119	119	119	119	119	119	119	94	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	140	140	140	140
ANGOSTURA-2	119	119	119	119	119	119	119	119	119	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	140	140	140
ANGOSTURA-3	0	37	37	0	0	37	0	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	47	47	47
CANUTILLAR-1	71	71	71	71	71	71	71	61	71	60	77	86	86	86	85	86	86	77	71	71	71	71	72	77
CANUTILLAR-2	71	71	71	71	71	71	71	71	71	60	77	85	86	77	86	86	86	77	71	71	71	77	72	72

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 09 de diciembre de 2022

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	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 MWhh	DMAX MWhh	DMED. MWhh
CHAPIQUINA	5,7	5,0	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	7,6	7,0	6,1	5,1	4,0	4,0	4,0	3,1	3,4	7,7	9,5	9,6	9,5	171,1	9,6	7,1
COSAPILLA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,0	0,5	0,5
ELTORON2	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,7	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	22,2	0,9	0,9
SANTAROSA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,8	0,5	0,5
RIOHUASCO	1,3	1,2	1,2	1,3	1,2	1,2	1,3	1,2	1,2	1,3	1,2	1,3	1,2	1,3	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,0	1,1	28,4	1,3	1,2
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	1,0	1,0	0,5	1,1	1,1	1,1	1,0	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	24,5	1,1	1,0
LOSMOLLES	2,3	2,2	2,2	2,4	2,4	2,4	2,1	2,1	2,2	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	1,9	2,5	2,2	1,5	1,8	2,1	2,3	1,8	1,7	1,9	50,9	2,5	2,1
LAPALOMA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	5,7	0,3	0,2
CH-HORNITOS	37,1	35,7	33,8	32,2	30,5	29,3	28,2	27,2	26,4	25,3	24,4	23,7	22,8	21,9	21,3	22,2	25,7	29,9	34,0	37,8	41,3	42,8	29,7	27,3	710,5	42,8	29,6
JUNCALITO	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	0,6	0,5	13,7	0,9	0,6
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	23,9	24,4	23,7	23,0	23,2	23,0	22,5	22,3	22,4	22,0	21,5	20,9	20,5	19,3	18,8	17,9	17,5	19,1	20,9	22,6	23,4	24,5	24,8	19,9	522,0	24,8	21,8
BLANCO	49,3	54,1	54,2	54,5	54,9	54,9	54,3	54,7	53,8	52,5	51,1	49,8	48,6	48,2	49,5	52,0	54,2	54,8	54,9	53,8	54,3	54,1	53,7	53,5	1269,7	54,9	52,9
LOSQUILOS	31,3	31,2	33,4	32,9	31,4	32,2	31,6	32,3	31,6	30,8	29,5	30,8	29,2	28,3	30,6	30,3	30,1	30,1	30,2	31,4	28,7	30,8	31,2	28,6	738,5	33,4	30,8
CHACABUQUITO	18,9	19,4	19,1	19,5	20,8	19,7	19,8	19,6	19,7	19,9	19,2	18,7	18,7	18,3	17,7	18,2	18,7	18,6	18,6	18,5	18,9	18,5	18,4	19,0	456,4	20,8	19,0
SAUCEANDES	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,0	0,3	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	9,8	0,5	0,4
CARENA	7,3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	7,3	7,2	7,2	6,4	4,9	4,3	4,7	4,7	6,5	7,1	7,1	7,2	7,3	7,3	7,2	7,3	7,3	161,4	7,3	6,7
MINI_ARRAYAN	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	10,1	0,6	0,4
ALFALFAL	162,0	159,3	149,9	142,4	138,7	134,6	126,8	126,1	120,2	113,8	111,2	104,4	103,2	103,1	101,7	101,7	105,0	116,2	121,6	128,3	131,5	136,5	136,5	136,5	3011,2	162,0	125,5
ALFALFAL-2	47,3	44,0	42,5	39,5	38,5	34,7	33,9	32,7	32,7	32,7	30,7	26,4	24,7	24,7	24,7	26,9	28,6	31,7	54,3	65,5	65,8	65,8	64,3	52,9	965,5	61,8	40,2
LAS-LAJAS	68,4	67,7	67,9	68,5	69,5	69,6	69,5	69,2	69,0	68,9	69,4	69,1	73,1	73,8	74,2	70,5	59,8	48,0	46,0	46,1	46,1	46,0	46,0	45,9	1502,2	74,2	62,6
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	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,7	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	23,2	1,0	1,0
MALLARAUCO	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	2,4	2,1	1,7	1,4	1,3	1,4	2,0	2,5	2,9	2,9	3,0	2,2	3,3	3,3	3,2	60,6	3,3	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	110,4	109,4	110,2	110,5	110,4	110,2	109,4	109,9	109,6	111,2	110,7	111,8	111,9	110,7	109,0	107,5	107,4	106,2	109,3	111,5	111,1	108,7	107,7	110,7	2635,4	111,9	109,8
SAUZAL	70,3	69,4	69,8	71,2	71,4	70,9	69,1	66,1	57,5	63,3	65,0	67,6	71,6	71,3	70,0	73,4	72,6	68,6	70,3	72,2	74,0	72,3	72,1	72,9	1673,0	74,0	69,7
CIPRESILLOS	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,8	6,8	6,8	6,8	6,7	82,9	6,8	3,5
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	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,5	10,5	10,2	10,3	10,4	10,4	10,5	10,7	10,6	10,7	10,7	10,6	10,6	10,6	10,7	10,7	10,6	10,7	253,5	10,7	10,6
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	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	37,6	1,6	1,6
LAHIGUERA	129,7	128,1	128,9	131,8	132,3	131,2	127,5	128,0	127,7	128,9	127,6	130,0	131,3	129,3	125,3	134,6	136,3	140,3	141,1	153,8	159,1	156,7	155,9	158,8	3274,1	159,1	136,4
LACONFLUENCIA	146,7	147,2	146,5	147,7	140,0	136,2	135,0	128,7	107,3	104,4	105,2	105,3	106,2	105,2	105,2	117,5	119,4	104,9	109,7	117,9	127,0	121,0	118,8	122,0	2925,0	147,7	121,9
ELPASO	43,2	34,7	32,0	32,0	30,5	27,9	28,0	27,1	24,9	22,8	22,7	22,4	25,8	23,2	25,9	29,5	31,6	50,4	54,5	55,5	52,4	55,3	54,7	45,8	852,8	55,5	35,5
SANANDRES	42,2	42,1	42,1	42,1	42,1	42,0	41,9	37,0	30,2	30,1	30,6	33,4	35,9	39,2	41,8	42,2	42,3	42,3	42,3	42,2	42,2	42,3	42,1	42,1	952,7	42,3	39,7
CONVENTOIEJO	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	119,2	5,2	5,0
LAMONTANA-1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,5	0,2	0,2
LAMONTANA-2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,2	3,0	0,2	0,1
CUMPEO	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,6	4,9	4,8	4,8	4,7	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,4	110,0	4,9	4,6
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	69,4	2,9	2,9
ROBLERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIRCAY	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	19,7	19,5	18,7	19,1	19,3	19,4	19,9	20,2	20,1	20,1	20,0	19,9	19,9	478,0	20,2	19,9
MARIPOSAS	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,8	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	68,8	3,3	2,9
PROVIDENCIA	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	1,4	1,2	1,1	1,1	1,1	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	34,1	1,5	1,4
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	0,4	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	7,3	0,4	0,3
ELGALPON	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	18,0	0,8	0,7
RIOCOLORADO	11,7	11,6	11,3	11,0	10,6	10,5	10,1	10,1	10,0	9,8	9,3	9,3	9,3	9,6	8,7	8,4	9,6										

	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	
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PALACIOS	2,8	2,7	2,6	2,5	2,4	2,3	2,2	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,5	2,8	3,0	1,6	3,0	3,0	3,0	2,2	2,2	3,0	3,0	3,0	3,0	59,9	3,0	2,5
CORRENTOSO	3,5	3,7	4,8	5,3	5,4	5,3	5,2	5,0	4,8	4,6	4,5	4,4	4,3	4,3	4,2	4,1	4,1	4,0	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	104,5	5,4	4,4
PALMAR	7,1	7,0	7,0	7,6	5,5	3,4	2,8	2,5	0,0	0,0	0,0	4,2	5,3	5,4	5,1	4,6	4,7	4,5	4,4	4,4	4,2	3,9	4,0	3,9	101,2	7,6	4,2	
PULELFU	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	225,6	9,4	9,4	
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,2	0,1	
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	2,6	2,6	2,9	3,3	3,3	3,3	2,7	3,0	3,0	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,6	2,6	2,6	66,9	3,3	2,8	
CAPULLO	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,3	11,3	11,5	11,4	11,4	11,5	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,4	11,4	11,4	11,4	274,2	11,5	11,4
NALCAS	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,6	6,2	6,1	5,8	5,6	5,1	4,9	4,9	4,7	4,9	4,8	4,6	145,6	6,8	6,1
CALLAO	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	3,0	3,0	2,9	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,5	2,4	66,6	3,0	2,8	
HIDROBONITO-MC1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,1	9,1	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	2,8	2,8	2,8	2,8	3,2	7,1	8,9	8,4	7,7	182,5	9,1	7,6	
HIDROBONITO-MC2	2,5	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,7	2,5	2,4	2,3	2,2	0,8	0,9	0,8	0,9	1,1	2,0	1,8	1,7	1,6	52,4	3,0	2,2	
HIDROBONITO-MC3	2,4	2,3	2,4	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	2,2	2,2	2,2	55,3	2,4	2,3	
RUCATAYO	28,0	25,0	24,2	24,3	24,3	24,3	24,2	23,7	21,9	21,9	21,9	21,9	21,0	20,8	20,1	19,9	19,3	14,5	15,0	22,6	27,0	26,8	28,9	29,1	550,5	29,1	22,9	
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	0,1	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	0,4	0,5	4,3	0,5	0,2	0,2	
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	2,0	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	1,9	1,8	1,7	0,9	1,3	1,6	1,5	1,5	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	1,7	1,6	1,4	33,0	2,2	1,4	
DONGO	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,1	3,9	2,8	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	108,3	4,9	4,5	
COLLIL	5,5	5,4	5,2	4,5	3,4	3,4	3,4	3,4	1,6	4,4	5,0	4,5	4,3	4,1	3,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	122,3	6,7	5,1	
QUELTETHUES	18,2	26,0	25,9	26,3	26,5	27,0	27,2	23,7	21,0	25,9	26,6	26,6	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,1	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,4	612,4	27,2	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	9,0	9,6	9,6	9,5	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	5,8	5,0	5,1	5,5	5,8	6,2	7,4	9,6	9,6	9,5	9,6	9,6	9,1	202,6	9,6	8,4
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
FLORIDA-2	9,7	10,0	9,6	10,0	10,0	7,9	4,5	7,7	7,5	7,2	6,8	8,6	8,6	8,5	5,2	7,8	8,6	8,5	7,5	5,9	5,8	5,8	2,9	5,8	180,4	10,0	7,5	
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	16,6	14,8	14,8	15,5	15,5	15,2	15,1	15,8	15,6	15,5	15,7	15,9	15,8	15,5	15,7	15,8	15,6	15,1	15,0	15,3	16,0	15,5	16,3	16,9	374,5	16,9	15,6	
EYZAGUIRRE	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,6	0,7	0,7	
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELLLANO	0,8	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	0,3	1,0	1,0	0,8	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	20,4	1,0	0,8	
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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,4	1,8	2,1	2,3	0,5	0,5	1,7	2,6	2,4	2,4	1,9	1,4	1,2	1,2	1,2	1,2	34,8	2,6	1,4	
LOSBAJOS	5,2	5,2	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,2	5,1	5,2	5,1	5,0	5,0	5,1	5,0	123,4	5,2	5,1	
AUXDELMAIPO	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	4,6	4,1	4,6	4,5	4,5	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,1	4,3	4,4	4,4	105,0	4,6	4,4	
PULLINQUE	15,3	15,1	14,7	14,5	14,2	14,0	9,9	15,9	14,1	20,3	20,4	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	8,8	13,6	17,2	17,3	19,4	16,6	403,4	20,4	16,8	
RECA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,2	0,1	0,7	0,5	0,6	0,1	0,5	0,5	0,5	0,4	0,7	0,7	0,8	11,5	0,8	0,5	
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	1,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	0,8	0,0	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	32,4	1,8	1,3		
PEHUI	0,8	0,7	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,1	0,1	0,1	0,2	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	17,2	0,9	0,7	
MOCHO	13,6	13,5	13,6	14,7	15,0	15,0	15,0	15,0	14,3	13,6	15,0	15,0	14,7	14,6	14,2	13,9	13,6	13,1	12,9	12,8	12,5	12,3	12,1	12,0	331,9	15,0	13,8	
UCAN	16,9	16,8	16,9	16,9	16,8	16,8	16,7	16,9	16,8	16,6	16,8	9,0	1,1	0,0	0,7	10,6	13,0	14,2	16,4	16,9	16,9	16,7	17,0	16,7	334,1	17,0	13,9	
CUMBRES	12,6	12,5	12,9	13,3	14,5	16,4	16,5	15,5	14,8	14,3	14,0	13,7	13,5	13,2	13,1	13,1	13,0	12,7	12,7	12,6	12,4	12,2	12,0	11,9	323,2	16,5	13,5	
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	9,6	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	0,1	0,1	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	2,0	0,2	0,1	
MSA-1	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,4	1,5	0,1	0,1	0,1	0,4	1,0	1,9	2,1	2,8	2,9	25,0	2,9	1,0	
PICHILONCO	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,5	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,1	1,1	0,5	0,6	0,7	1,2	0,0	0,7	0,0	0,0	0,				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	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	MW/hh	MW/hh	
PALMUCHO	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	735,5	30,7	30,6	
PANGUE	408,5	405,7	407,3	410,3	410,4	409,0	404,5	404,8	403,9	404,0	389,3	99,4	89,8	88,6	85,6	137,3	190,2	221,6	276,9	357,8	412,2	402,3	401,0	425,4	7645,9	425,4	318,6	
ANGOSTURA	163,0	247,0	278,0	272,0	245,0	248,0	236,0	234,0	235,0	236,0	132,0	75,0	75,0	76,0	75,0	75,0	76,0	75,0	75,0	76,0	75,0	275,0	312,0	4176,0	412,0	174,0		
PE-TCHAMMA	0,0	0,0	0,6	4,8	6,8	2,0	0,0	0,3	0,9	0,0	5,5	14,1	16,1	26,4	25,7	13,0	13,2	32,5	48,0	34,9	15,8	4,2	3,8	0,8	269,3	48,0	11,2	
PE-SIERRAGORDA	0,0	0,0	4,9	23,4	28,6	31,9	18,8	9,9	5,2	0,4	3,1	27,7	45,9	62,2	64,2	69,7	56,1	71,0	75,8	89,1	42,6	12,3	8,4	3,9	754,9	89,1	31,5	
PE-VALLEDELOSIENTOS	1,3	0,0	0,6	3,5	2,5	3,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	40,6	49,9	48,2	26,2	34,2	57,7	73,4	86,4	69,5	23,0	3,2	4,0	539,1	86,4	22,5	
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	4,9	0,0	0,0	0,0	1,2	3,7	3,3	0,0	1,5	0,0	0,0	7,6	81,0	112,6	92,0	34,7	47,3	108,7	131,7	141,3	97,3	27,7	6,2	7,7	910,4	141,3	37,9	
PE-CERRO-TIGRE	44,8	28,5	13,2	0,8	0,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	55,4	150,5	162,4	175,0	175,4	175,5	175,8	175,8	175,0	151,2	124,7	1789,5	175,8	74,6	
PE-TALTAL	55,7	39,7	20,9	2,0	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,4	22,8	33,5	24,4	13,9	6,8	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	232,9	55,7	9,7	
PE-SARCO	71,1	31,5	8,3	4,7	0,9	5,8	6,9	1,2	0,0	0,1	2,4	6,2	11,4	15,8	15,7	4,9	3,4	18,7	55,3	148,0	155,8	154,0	143,7	119,2	989,8	155,8	41,2	
PE-SANJUAN	39,9	25,9	4,9	3,3	0,0	5,3	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	6,0	10,4	13,1	10,9	3,7	13,0	31,3	76,9	153,4	165,5	162,4	135,1	97,0	965,5	165,5	40,2
PE-CABOLEONES	29,5	9,4	0,0	0,1	0,0	7,0	9,1	2,3	0,2	2,8	12,7	24,6	34,8	36,9	37,1	12,1	14,5	29,8	77,5	151,9	160,1	150,4	123,6	90,5	1016,6	160,1	42,4	
PE-CABOLEONES-2	30,6	4,8	0,1	0,0	0,0	4,6	13,7	5,6	5,4	8,3	17,0	36,3	55,7	50,1	59,8	16,8	14,9	24,1	103,2	167,0	58,0	134,0	145,4	101,8	1057,1	167,0	44,0	
PE-CABOLEONES-3	49,3	12,3	2,4	3,8	0,0	2,6	6,0	1,4	0,2	0,3	3,0	9,6	15,4	17,7	13,5	5,0	15,7	38,3	120,8	152,8	156,2	148,4	148,1	121,5	1044,2	156,2	43,5	
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	1,1	1,8	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	5,7	1,8	0,2	
PE-ELARRAYAN	100,0	91,4	78,6	64,8	38,7	26,8	15,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	25,5	38,7	45,0	52,8	82,6	79,9	76,5	78,6	80,2	70,6	70,6	1054,2	100,0	43,9	
PE-LOSCURUROS	94,2	96,7	83,1	90,3	82,4	33,3	3,4	0,0	0,0	0,5	2,6	3,2	9,9	20,3	63,9	90,9	105,6	107,0	105,5	104,7	98,7	101,7	100,0	97,9	1495,8	107,0	62,3	
PE-TALINAYORIENTE	86,7	86,3	75,4	65,1	31,8	3,2	0,0	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	17,7	44,2	69,4	85,0	87,4	87,5	87,5	87,5	87,2	85,3	83,6	77,7	1250,9	87,5	52,1	
PE-TALINAYPONIENTE	54,1	54,2	55,8	55,7	53,1	33,1	20,2	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	6,4	19,4	34,1	52,6	57,2	59,2	57,7	58,5	59,1	56,4	55,2	54,3	867,4	59,2	36,1	
PE-PUNTASIERRA	80,4	79,8	80,3	75,8	60,7	28,8	13,4	5,7	2,6	3,0	3,2	4,2	6,8	17,8	40,2	59,6	77,6	79,5	78,4	74,1	67,5	71,7	79,2	80,3	1170,4	80,4	48,8	
PE-MONTEREDONDO	39,5	38,6	34,6	34,5	21,7	9,6	1,7	0,2	0,0	0,0	0,2	0,8	1,8	4,6	15,7	25,9	40,6	40,4	30,8	36,6	38,8	33,9	37,4	40,4	528,3	40,6	22,0	
PE-CANELA	5,5	7,4	7,7	4,1	3,0	2,2	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,7	0,1	0,3	2,4	5,8	6,8	7,5	7,2	7,5	6,5	5,4	5,8	6,9	92,9	7,7	3,9	
PE-CANELA-2	27,4	26,0	26,6	22,1	17,8	10,9	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	1,3	3,4	1,1	2,7	6,9	20,3	30,8	36,7	35,3	37,8	37,9	29,2	30,7	27,2	442,1	37,9	18,4
PE-TOTORAL	26,1	27,6	28,6	17,3	15,4	12,0	0,0	0,3	2,1	0,7	0,0	0,2	1,3	2,4	6,7	10,6	17,8	21,0	22,3	23,2	24,5	34,0	23,1	18,9	336,1	34,0	14,0	
PE-PUNTA PALMERAS	30,3	37,9	39,5	24,2	17,9	9,3	2,0	1,2	2,2	2,2	0,4	0,9	0,6	2,8	10,3	23,9	36,3	35,7	34,8	28,8	28,2	31,4	26,5	26,1	453,3	39,5	18,9	
PE-UCUIQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	0,3	1,4	0,7	1,9	3,8	2,3	2,5	1,8	2,1	18,4	3,8	0,8	
PE-UCUIQUER-2	5,8	6,1	6,4	3,0	2,2	1,6	6,1	4,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,7	1,1	1,5	1,6	1,5	1,5	2,5	1,7	3,5	4,1	58,1	4,4	2,4		
PE-LA-ESTRELLA	38,3	44,4	48,7	49,5	49,2	46,0	38,8	28,3	8,9	3,2	1,1	0,1	0,1	0,7	8,5	15,7	19,0	20,4	23,0	25,4	38,1	43,3	40,0	33,2	623,9	49,5	26,0	
PE-ELMAITEN	0,3	0,4	0,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	0,7	1,3	1,5	2,4	1,4	1,4	1,2	1,3	1,2	1,9	3,7	21,5	3,7	0,9	
PE-LASPENAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,2	1,0	6,0	7,5	7,1	7,8	7,7	6,9	3,5	3,8	59,8	7,8	2,5		
PE-ALENA	24,0	18,6	25,7	13,0	7,5	13,0	9,5	8,6	7,1	2,3	1,0	3,2	0,5	0,3	2,0	4,2	4,1	4,4	4,4	5,4	6,4	9,2	10,5	16,1	200,8	25,7	8,4	
PE-CUEL	4,5	3,3	3,9	2,5	3,1	1,9	1,1	0,4	0,8	0,4	0,2	0,5	0,5	0,2	1,0	1,4	2,5	4,1	4,9	3,7	3,9	8,7	12,2	14,8	80,3	14,8	3,3	
PE-LOS-OLMOS	44,9	38,2	37,1	25,4	20,6	19,7	13,9	9,2	3,7	3,4	3,9	5,3	3,7	6,3	7,9	7,1	6,9	6,5	12,4	26,8	21,2	40,0	61,6	57,9	483,6	61,6	20,2	
PE-LAESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-NEGRETE	7,1	5,0	6,9	1,8	0,9	2,1	2,2	2,7	1,6	1,0	0,7	0,7	1,0	1,2	2,8	3,6	4,0	3,0	3,8	11,8	12,8	21,5	21,2	25,5	145,1	25,5	6,0	
PE-LOSBUENOSAIRES	3,2	3,6	5,2	3,5	3,1	1,8	0,0	0,0	0,9	0,1	0,2	0,4	1,4	1,0	0,6	0,6	2,2	2,3	4,5	3,6	3,7	7,5	9,1	13,1	71,6	13,1	3,0	
PE-MESAMAVIDA	6,6	4,8	6,1	3,2	3,9	4,1	2,2	0,6	0,9	0,3	0,3	0,6	1,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9	6,6	1,5	
PE-LEBU	0,2	0,2	0,3	0,1	0,2	0,3	0,2	0,3	0,1	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,4	0,6	3,9	0,6	0,2	
PE-LEBU-3	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,6	2,6	2,6	2,6	2,3	2,9	2,5	2,0	21,4	2,9	0,9	
PE-EL-ARREBOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,4	0,0	
PE-RAKI	0,5	0,7	1,5	0,9	1,1	0,5	0,5	0,8	0,5	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	7,4	3,9	7,0	6,9	7,7	8,7	8,4	6,0	4,9	69,8	8,7	2,9	
PE-HUAJACHE	0,5	0,6	1,3	0,7	0,7	0,4	0,4	0,7	0,5	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	5,3	2,9	5,1	5,5	5,5	5,9	5,9	5,1	4,5	52,8	5,9	2,2	
PE-LA-FLOR	5,1	3,1	7,4	2,6	4,7	2,4	1,0	1,4	1,3	1,2	1,3	2,4	1,3	1,9	2,0	3,5	3,4	1,9	13,2	11,3	14,7	19,6	21,3	21,9	149,9	21,9	6,2	
PE-ELNOGAL	2,1	2,1	1,8	1,4	0,5	0,8	0,6	0,5	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,2	0,3	4,3	4,9	6,1	6,2	5,6	5,5	4,0	3,7	5,9	57,6	6,2	2,4	
PE-TOLPAN-SUR	14,8	3,4	15,2	12,8	14,6	8,9	3,9	3,8	3,6	3,3	3,8	4,6	6,3	6,9	2,9	5,2	6,9	6,4	21,3	29,8	49,0	52,5	59,3	62,2	401,2	62,2	16,7	
PE-MALLECO-NORTE	39,7	27,0	14,0	8,0	12,8	9,8	8,0	3,2	0,5	3,8	4,7	3,7	5,4	4,7	2,2	1,6	9,5	38,0	35,8	26,6	21,0	18,7	43,6	64,1	406,4	64,1	16,9	
PE-MALLECO-SUR	30,8	4,0	6,1	6,7	13,4	10,7	9,5	2,8	1,9	4,7	4,9	4,2	2,2	1,7	2,1	4,6	18,0	41,9	33,1	30,4	21,5	18,6	57,5	89,0	420,3	89,0	17,5	
PE-SANGABRIEL	53,7	15,2	20,2	32,4	30,9	23,1	15,3	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	52,9	50,5	61,6	82,0	130,0	116,9	695,8	130,0	29,0	
PE-RENAICO	3,8	0,0	2,8	9,1	7,3	6,3	4,8	5,4</																				

	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	MWhh	MWhh	
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,0	29,5	31,3	56,0	62,9	63,7	69,8	68,5	67,2	63,0	62,4	49,5	17,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	646,9	69,8	27,0
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	1,4	0,1
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	39,0	56,1	60,3	62,2	63,2	63,8	63,5	64,2	58,9	49,4	49,0	14,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	652,2	64,2	27,2
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DOIMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	26,4	66,9	101,2	119,7	95,5	90,0	90,0	84,3	117,6	158,3	125,5	116,2	22,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1215,4	158,3	50,6
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	14,5	19,8	19,5	21,5	20,3	12,0	12,1	18,2	8,8	11,1	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	180,2	21,5	7,5
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,8	52,5	70,9	75,8	80,0	64,0	36,9	48,4	58,5	30,0	38,6	18,5	0,0	0,0	0,0	0,0	641,9	80,0	26,7
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	15,2	60,4	78,7	84,4	83,7	95,3	92,3	102,3	85,1	47,2	89,6	72,3	25,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	932,3	102,3	38,8
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,7	6,9	7,3	7,0	7,3	6,7	7,8	5,9	4,1	6,8	4,5	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,1	7,8	3,0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,5	6,5	6,9	6,7	7,0	6,6	7,4	5,8	4,0	6,6	4,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,3	7,4	2,9
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,2	7,5	7,8	7,2	7,9	7,3	8,2	6,5	4,4	7,4	4,9	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,6	8,2	3,3
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	16,6	36,4	35,6	29,8	35,5	41,0	42,0	43,6	18,5	7,9	10,7	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	323,5	43,6	13,5
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	0,0
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,5	36,4	90,1	84,8	70,1	78,3	63,2	48,3	44,5	38,3	26,1	14,1	3,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	607,2	90,1	25,3
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,5	30,7	44,0	58,0	79,5	103,6	63,9	51,9	37,1	25,4	37,1	33,2	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	574,2	103,6	23,9
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	47,0	68,7	106,8	50,9	60,2	94,9	92,8	41,1	90,6	48,3	11,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	727,7	106,8	30,3
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	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	4,2	4,6	4,5	3,3	2,6	2,6	5,4	5,1	4,7	1,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,3	5,4	1,8
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	31,9	43,3	46,0	47,5	47,6	48,3	45,4	40,7	35,1	42,0	36,1	13,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	482,1	48,3	20,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	9,6	14,0	15,3	15,9	15,8	16,2	14,9	13,3	11,4	13,6	10,4	3,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	155,6	16,2	6,5
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	42,6	102,1	94,4	104,9	104,7	102,7	98,6	99,8	75,3	76,9	85,4	32,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1025,2	104,9	42,7
PFV-PAMPASALNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	21,5	55,8	60,0	69,6	69,6	68,8	64,1	64,9	56,3	54,9	52,3	28,2	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	669,0	69,6	27,9
PFV-MALGARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	8,1	22,1	85,9	196,3	196,6	201,1	197,6	195,6	190,7	199,3	147,7	75,7	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1724,0	201,1	71,8
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,1	7,0	30,6	55,1	55,3	55,3	54,3	50,7	55,1	53,7	46,3	19,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	486,9	55,3	20,3
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,2	10,5	37,3	80,0	77,9	77,9	77,9	77,9	76,4	77,6	58,6	26,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	684,4	80,0	28,5
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	2,9	0,1
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	4,0	9,1	25,4	26,0	26,0	25,9	26,0	26,0	23,9	23,3	8,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	226,2	26,0	9,4
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	5,7	18,8	50,2	35,0	35,0	35,0	35,0	34,7	33,8	31,5	19,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	337,5	50,2	14,1
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,3	1,8	1,8	1,8	1,8	0,9	0,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	1,8	0,6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,9	9,2	19,7	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	18,5	13,5	4,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	170,6	20,0	7,1
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	6,1	9,0	9,0	9,0	9,0	0,0	8,8	8,8	7,3	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	72,4	9,0	3,0
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	2,4	7,6	8,2	8,2	8,1	0,0	0,0	8,0	6,8	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,4	8,2	2,3
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	17,7	39,8	142,2	208,0	209,3	209,2	205,5	197,6	207,9	191,4	143,7	62,7	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1841,6	209,3	76,7
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	12,4	54,4	72,8	78,5	78,9	80,1	79,2	79,0	77,7	75,6	74,9	59,1	22,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	846,1	80,1	35,3
PFV-CAMPOSDEL SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	72,7	251,2	317,0	139,5	59,6	79,9	136,3	11,3	163,0	343,1	322,0	274,4	146,8	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2321,4	343,1	96,7
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	29,8	97,9	115,7	122,8	129,8	132,4	132,7	131,7	130,4	129,1	123,2	104,8	47,2	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1429,7	132,7	59,6
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	8,8	61,6	84,8	87,7	88,0	88,5	88,1	86,7	84,7	80,2	69,0	33,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	863,0	88,5	36,0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	21,2	98,9	132,2	136,8	138,6	138,7	138,5	136,8	131,3	137,3	134,4	114,4	41,9	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1502,8	138,7	62,6
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	21,6	74,7	99,8	103,0	104,1	104,2	104,0	102,5	104,1	104,1	101,8	83,9	28,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1137,3	104,2	47,4
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,9	30,9	39,3	39,9	40,2	38,8	39,2	38,1	36,6	30,2	7,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	349,6	40,2	14,6
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,2	0,1
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,4	2,8	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,7	2,9	1,4
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,5	2,3	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,6	1,2
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,3	2,5	2,3	2,0	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	1,1
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,6	0,1
PFV-LOSOLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	9,1	21,7	30,9	36,4	39,3	41,7	40,7	36,7	30,9	19,5	8,9	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	318,9	41,7	13,3
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1																				

	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-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	20,7	2,3	0,9	
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,6	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	8,9	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	104,6	9,0	4,4	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,0	2,7	1,2	
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,5	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,9	2,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	32,0	2,9	1,3	
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,0	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,3	1,0	
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,2	1,8	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	8,5	2,4	0,4	
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	6,9	7,9	8,1	8,2	8,1	8,5	8,4	8,8	8,7	8,4	0,8	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	86,3	8,8	3,6	
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,2	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,5	2,2	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,5	1,0	
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	7,2	8,3	8,4	8,3	8,1	8,3	8,0	8,6	7,3	7,6	7,6	3,8	0,2	0,0	0,0	0,0	95,0	8,6	4,0	
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,1	2,1	2,2	2,1	2,2	1,6	2,0	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	18,8	2,2	0,8	
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,1	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,2	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	29,0	2,6	1,2	
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,2	2,5	2,2	1,7	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	25,8	2,5	1,1	
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,1	2,3	1,1	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,7	2,3	2,6	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,6	2,8	2,9	0,0	0,0	0,0	2,7	0,0	2,8	2,7	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	22,6	2,9	0,9
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,5	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	3,0	2,7	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	32,7	3,0	1,4	
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	1,5	1,8	2,0	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,0	2,2	1,0	
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,2	5,9	6,4	6,6	6,6	6,7	6,6	6,0	5,8	6,3	5,0	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	69,8	6,7	2,9	
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,0	0,9	
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	2,2	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,4	2,5	1,1	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	4,0	4,2	3,9	4,3	3,4	3,3	4,2	3,8	3,6	3,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	42,4	4,3	1,8	
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,8	5,1	5,7	6,1	6,3	6,5	5,9	6,3	6,4	6,3	5,2	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	67,3	6,5	2,8	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,8	1,8	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	8,6	9,0	9,0	8,4	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	98,6	9,0	4,1	
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,9	7,1	7,4	7,5	7,4	7,4	7,4	6,7	6,9	6,6	6,6	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	82,4	7,5	3,4	
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	0,4	0,2	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,5	1,2	1,4	1,6	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	1,7	0,7	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	0,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	30,7	2,5	1,3	
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	0,7	1,9	2,3	2,3	2,2	2,3	2,4	2,3	2,3	1,8	2,0	2,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	25,1	2,4	1,0	
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	2,4	2,3	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,4	2,4	1,1	
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,2	7,5	7,9	7,9	8,1	8,1	8,0	7,8	7,6	7,3	6,0	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	87,7	8,1	3,7	
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,1	7,7	8,0	8,2	8,3	8,4	8,4	8,2	8,0	6,3	5,6	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	88,5	8,4	3,7	
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	11,6	51,5	103,6	146,1	176,0		196,0	194,2	179,2	148,8	106,7	55,3	11,9	0,9	0,0	0,0	0,0	1573,8	196,0	65,6	
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	72,4	93,5	97,5	99,5	100,3	102,0	101,5	101,1	99,8	94,6	78,4	34,0	1,8	0,0	0,0	0,0	1099,6	102,0	45,8	
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,7	55,5	76,4	78,5	80,2	81,8	81,2	80,2	80,3	80,3	77,7	61,8	25,5	1,0	0,0	0,0	0,0	878,2	81,8	36,6	
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,6	1,6	1,5	1,5	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	1,6	0,7	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	2,0	1,9	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,0	0,7	
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,4	2,6	2,8	2,7	2,5	2,1	1,5	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,8	0,9	
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,4	2,6	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,7	0,9	
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,9	2,3	2,6	1,5	1,6	2,4	2,1	1,5	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,6	0,8	
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	7,8	8,4	8,5	8,7	8,7	8,5	9,7	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,5	9,7	2,7	
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,9	0,3	
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	1,5	1,7	1,8	1,9	2,0	1,5	1,9	1,7	1,5	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,0	0,8	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,3	2,1	4,3	5,2	5,1	4,6	1,0	1,4	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	5,2	1,1	
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	5,8	8,6	8,8	8,8	8,8	8,6	8,7	8,8	8,7	6,5	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	88,3	8,8	3,7	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,7	1,9	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,9	2,5	1,0	
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,7	2,3	2,5	2,6	2,6	2,5	2,1	1,6	1,0									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,0	2,5	2,4	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,5	1,1	
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,6	2,7	2,8	2,7	2,3	2,9	0,8	0,0	0,0	0,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,9	0,8	
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	0,8	0,2	
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,6	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	2,8	1,2	
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,3	1,5	1,5	1,6	1,5	1,4	1,2	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,6	0,5	
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	1,8	2,5	2,4	2,1	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,5	1,0	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	2,5	3,8	4,8	5,4	5,7	5,5	5,0	4,2	3,0	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	42,2	5,7	1,8	
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,4	2,5	2,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	30,2	2,7	1,3	
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,5	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,5	0,9	
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,0	4,9	6,0	6,7	7,0	7,0	7,0	6,7	6,1	5,0	3,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	64,5	7,0	2,7	
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,8	1,1	
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,8	7,0	7,6	7,7	7,8	8,0	8,1	8,1	7,8	7,7	5,9	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	83,1	8,1	3,5	
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,0	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,6	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	28,4	2,6	1,2	
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,2	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,0	2,5	1,0	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	1,9	2,4	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,0	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,6	1,0	
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	0,7	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	4,2	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	61,1	5,9	2,5	
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2	
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,7	3,9	4,8	5,4	5,6	5,5	4,9	4,0	2,7	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	42,5	5,6	1,8	
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,7	1,1	
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	2,3	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,7	1,1	
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	1,9	2,4	2,2	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,8	2,8	1,2	
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,6	1,7	1,8	1,9	1,8	1,3	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	1,9	0,6	
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,8	1,6	1,3	1,3	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	16,5	1,8	0,7	
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,6	4,4	4,4	4,3	4,5	4,3	4,4	3,8	4,1	2,7	3,8	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	47,8	4,5	2,0	
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,1	1,9	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	4,5	5,4	4,8	4,6	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	58,8	6,0	2,5	
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	0,9	2,5	2,9	3,0	3,0	3,1	3,1	3,0	0,0	0,0	0,0	3,0	2,6	1,0	0,0	0,0	0,0	28,2	3,1	1,2	
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	7,4	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	0,0	0,0	8,7	7,6	4,1	0,1	0,0	0,0	0,0	75,8	9,0	3,2	
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,8	3,4	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	2,9	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	39,7	3,6	1,7	
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	1,2	1,8	2,3	2,7	2,1	1,9	2,7	2,7	1,8	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,8	2,7	0,9	
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,2	6,3	6,8	6,9	7,0	7,0	6,9	6,9	6,7	6,4	4,6	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	73,6	7,0	3,1
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,6	1,6	1,9	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,0	2,5	1,0	
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	2,6	2,4	1,6	1,4	2,1	1,8	2,6	2,7	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,2	2,7	1,1	
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,4	1,1	0,8	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,1	2,3	0,9	
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,9	7,6	7,9	7,7	7,5	7,4	7,3	7,4	7,2	6,5	5,7	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	83,6	7,9	3,5	
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,0	1,6	1,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,7	1,1	
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,4	1,1	
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,6	1,4	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	1,9	0,8	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	1,5	8,9	9,0	9,0	8,9	7,9	8,8	8,9	8,4	8,9	6,3	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	91,9	9,0	3,8	
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	3,9	5,5	6,3	6,7	6,7	6,6	7,0	6,2	4,6	2,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	58,8	7,0	2,5	
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,3	2,3	1,1	
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,9	6,2	6,8	7,2	7,3	7,4	7,3	6,6	6,9	6,2	4,8	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	76,2	7,4	3,2	
PUNTA-DEL-VIENTO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,1	2,9	2,9	
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,3	1,7	0,9	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,4	4,8	6,6	7,8	8,7	7,8	5,8	7,4	6,9	4,7	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	64,6	8,7	2,7	
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	34,7	3,0	1,4	
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,6	2,4	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	2,7	1,2	
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	1,5	2,0	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	22,9	2,1	1,0	
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,0	1,7	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,2	2,5	1,0	
PFV																												

	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-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	1,3	3,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	4,1	0,4	0,0	0,0	0,0	62,1	5,6	2,6
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,0	7,8	8,2	8,2	8,2	8,2	8,3	7,6	7,5	7,8	6,8	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	90,3	8,3	3,8
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	0,7	1,7	2,2	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,5	1,1
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,5	1,9	2,1	2,2	2,1	2,0	1,6	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,2	0,7
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,1	7,6	8,2	8,3	8,3	8,4	8,3	7,9	8,1	8,3	6,7	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	90,4	8,4	3,8
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	8,7	8,9	8,9	8,9	8,7	8,4	8,5	8,7	7,0	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	85,8	8,9	3,6
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,2	2,9	2,8	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,1	2,9	1,3
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	1,6	2,8	2,2	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,7	1,1
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,4	7,9	8,6	8,6	8,6	8,5	7,8	5,5	6,8	5,5	3,8	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	82,3	8,6	3,4
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	6,1	7,4	7,9	8,0	8,0	8,0	7,9	6,0	5,5	4,6	4,0	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	77,7	8,0	3,2
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,6	1,9	2,0	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,8	2,3	1,0
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,0	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,5	0,8
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,2	2,6	2,8	2,9	2,9	3,0	0,9	0,0	2,0	2,8	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	3,0	1,0
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,3	7,2	7,9	8,2	8,3	8,2	8,2	7,8	7,5	8,0	5,9	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	87,0	8,3	3,6
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	1,4	0,7
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	16,7	1,4	0,7
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,5	3,8	4,6	5,2	5,5	5,4	5,0	4,1	2,9	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	42,7	5,5	1,8
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,3	2,4	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,6	1,2
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	2,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	34,0	3,0	1,4
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,3	1,6	1,8	1,9	1,9	1,7	1,5	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	1,9	0,6
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,4	8,8	21,4	26,5	29,7	31,3	30,6	27,7	23,3	16,7	9,4	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	231,3	31,3	9,6
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,7	2,8	2,9	2,9	0,7	2,9	2,9	2,8	2,6	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,9	1,2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,3	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,7	1,1
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	29,3	2,8	1,2
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,3	1,0
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	5,1	7,3	7,7	8,0	7,9	7,9	7,8	7,7	7,7	7,1	5,7	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	83,7	8,0	3,5
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,6	1,8	2,0	2,1	2,1	1,1	1,7	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,1	0,7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,3	1,1	2,7	2,8	2,8	2,8	0,7	0,0	0,1	2,0	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,8	0,8
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	0,4	3,6	4,8	5,6	6,0	5,6	6,1	5,9	5,0	4,0	2,7	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	52,1	6,1	2,2
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,4	5,9	6,6	6,8	6,9	7,1	7,1	7,0	7,0	6,5	4,6	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	72,5	7,1	3,0
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	14,1	1,1	0,6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	1,1	0,6
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	0,2	0,7	1,4	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,8	1,7	1,5	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	1,8	0,7
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	0,9	1,0	0,8	0,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	13,7	1,4	0,6
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,6	7,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	8,8	6,8	8,0	4,4	0,4	0,0	0,0	0,0	102,5	9,0	4,3
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,4	8,1	8,6	8,8	8,9	8,8	8,7	7,7	8,0	5,6	6,7	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	92,2	8,9	3,8
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,8	0,8	0,6	0,9	1,7	2,0	1,5	2,2	1,2	1,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	14,1	2,2	0,6
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	2,9	2,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	34,5	3,0	1,4
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	2,1	3,7	1,1	0,0	2,6	4,7	5,6	4,1	3,5	6,2	3,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	41,1	6,2	1,7
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,5	1,1	1,3	2,3	2,0	1,4	1,5	1,1	2,1	1,8	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,3	0,7
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,2	1,3	1,3	2,8	2,6	0,3	1,5	1,7	2,7	1,9	1,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	20,1	2,8	0,8
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,9	1,8	1,9	1,8	1,8	0,1	0,0	1,9	1,9	1,9	1,8	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	19,9	1,9	0,8
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,9	1,2	1,3	1,1	1,2	1,2	1,0	0,7	0,7	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	11,4	1,3	0,5
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,8	1,1	1,2	1,0	1,1	1,1	0,9	0,7	0,7	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	10,5	1,2	0,4
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,1	1,4	1,9	2,5	2,2	0,3	0,0	1,6	2,0	2,3	0,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	18,2	2,5	0,8</

	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-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,7	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	0,8	0,3
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,2	7,5	7,9	8,0	8,1	8,0	8,0	6,3	6,5	7,6	6,8	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	86,4	8,1	3,6
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,2	0,3	0,4	0,5	0,7	1,1	0,9	0,9	0,8	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	7,9	1,1	0,3
PFV-PMGD-CORTUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,7	5,8	8,2	8,8	7,6	8,6	6,4	4,5	6,3	3,4	2,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	66,1	8,8	2,8
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	6,2	7,5	8,0	8,0	8,0	8,0	7,9	7,2	7,2	7,0	6,1	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	88,7	8,0	3,7
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,1	2,4	2,3	2,4	2,1	2,0	0,8	1,1	0,8	0,4	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	18,8	2,4	0,8
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,2	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,7	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,7	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	32,7	3,0	1,4
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,7	2,0	2,3	2,5	1,9	1,8	1,7	1,6	1,3	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,5	0,8
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,5	2,7	2,7	0,0	0,0	0,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,7	0,6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	3,2	6,1	7,8	8,7	9,0	8,7	8,0	6,5	4,6	2,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	68,0	9,0	2,8
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,7	2,1	2,3	2,4	2,3	2,0	1,5	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,4	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	10,8	0,9	0,4
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,8	2,9	3,0	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8	2,7	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	32,4	3,0	1,3
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,2	2,4	2,3	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,4	0,6
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	1,9	1,9	1,6	1,7	1,9	1,5	1,1	1,9	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	1,9	0,8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	0,8	0,7	0,7	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,2	0,5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,1	2,0	2,6	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,6	1,1
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	1,5	1,6	1,8	1,5	1,9	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,5	2,0	0,9
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,0	2,3	2,4	2,6	2,5	2,6	2,6	2,2	2,3	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,4	2,6	1,1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,7	23,5	46,3	64,8	78,5	86,3	87,7	84,0	76,8	63,1	43,9	21,3	4,7	0,6	0,0	0,0	0,0	687,7	87,7	28,7
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,3	1,9	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,5	0,8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,7	7,4	7,9	8,0	8,1	8,1	8,0	8,0	7,9	7,4	5,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	79,3	8,1	3,3
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	0,9	4,6	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	9,0	7,8	3,7	0,3	0,0	0,0	0,0	97,2	9,0	4,1
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	2,7	2,5	2,6	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	18,5	2,7	0,8
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	1,9	2,0	2,0	1,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	22,2	2,0	0,9
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	1,9	0,8
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,3	6,6	6,8	4,4	5,3	5,9	5,6	7,1	6,8	5,4	3,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	66,2	7,1	2,8
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	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	0,4	0,4	2,1	2,6	2,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	21,8	2,6	0,9
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,5	1,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,2	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	78,0	9,0	3,2
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,4	2,3	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	5,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	59,8	5,4	2,5
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,0	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,4	1,0
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	2,9	1,3
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	1,5	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,2	2,1	1,0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,0	0,9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,8	6,3	6,9	3,8	4,3	7,4	7,3	6,7	7,0	6,4	5,9	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	70,6	7,4	2,9
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,3	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	2,7	0,4
PMGD-PFV-AROMO-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-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,0	1,8	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,8	2,1	0,9
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,1	2,3	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,4	1,1
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,7	2,8	2,7	2,8	2,7	2,7	2,4	2,5	2,4	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0			

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	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	21,2	21,2	0,9
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	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	0,4
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	4,5	0,0	0,0	0,0	4,5	4,5	0,2
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	0,8	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	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	28,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	109,0	75,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	219,0	109,0	9,1
TALTAL-2_GNL	7,0	0,0	0,0	0,0	47,0	112,0	113,0	75,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,0	111,0	54,0	0,0	577,0	113,0	24,0
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	0,1	21,9	23,5	31,1	33,3	109,9	33,3	4,6
ANDES-1_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-3_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-4_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-5_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
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	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	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																							

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
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	2,9	3,2	0,0	0,0	6,1	3,2	0,3
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	51,5	52,0	52,0	51,5	52,5	52,0	52,0	51,5	51,5	51,5	50,5	49,0	49,0	49,0	50,0	48,5	49,5	51,5	50,0	52,5	52,0	52,0	52,0	52,0	1225,5	52,5	51,1
ESCUADRON_COGEN	4,3	4,0	4,1	3,9	4,3	4,2	3,9	3,9	3,4	1,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	3,2	3,5	3,5	3,4	4,1	3,4	2,8	4,4	70,9	4,4	3,0
SANTAMARIA_CAR	220,0	221,0	220,0	221,0	222,0	223,0	224,0	225,0	224,0	219,0	180,0	182,0	182,0	182,0	183,0	184,0	197,0	231,0	227,0	219,0	219,0	224,0	224,0	225,0	5078,0	231,0	211,6
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	15,6	6,8	0,0	0,0	22,4	15,6	0,9
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BOCAMINA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BOCAMINA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	8,7	7,9	9,1	9,2	8,5	7,0	7,7	7,9	6,2	4,8	4,8	5,3	4,7	3,9	3,0	5,5	5,2	4,7	5,8	7,3	5,8	4,1	4,5	7,6	149,0	9,2	6,2
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	14,9	14,8	14,6	15,2	13,4	14,2	14,5	14,5	13,9	14,8	14,0	14,7	14,6	14,3	14,2	17,8	17,3	17,2	17,5	17,0	17,2	16,1	15,9	13,4	365,9	17,8	15,2
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	34,4	0,3	0,0	0,0	34,7	34,4	1,4
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	4,8	0,0	0,0	0,0	4,8	4,8	0,2
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-NAVES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	0,9	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,1	1,1	26,9	1,2	1,1
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	52,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	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	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0
TOMAAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	0,1	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	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7	0,1	0,0
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,0
ELNOGAL	0,0	0,0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-LOSSAUDES-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-LOSSAUDES-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-LOUISIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUEILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	66,2	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	-401,8	-457,7	-447,6	-426,7	-429,8	-422,9	-352,4	-300,5	-290,4	-88,3	39,9	69,5	121,2	87,8	102,5	-6,3	-105,0	-39,2	-160,0	-324,1	-261,6	-282,9	-365,1	-522,4	-5263,6	121,2	-219,3
CHANGOS->CUMBRES C2	-401,9	-457,4	-218,7	-426,6	-429,8	-423,0	-352,8	-301,1	-290,9	-89,7	37,9	67,4	118,9	85,6	100,2	-8,2	-106,5	-41,0	-161,4	-324,7	-262,5	-283,7	-365,5	-522,0	-5057,2	118,9	-210,7
CUMBRES->CHANGOS C1	416,4	473,6	462,9	441,3	444,4	437,2	365,1	312,2	301,4	96,2	-32,6	-62,3	-113,4	-79,8	-94,3	13,9	112,8	47,0	168,7	335,4	272,5	294,2	377,8	539,7	5530,2	539,7	230,4
CUMBRES->CHANGOS C2	415,0	472,2	461,6	440,0	443,0	435,8	363,7	310,7	299,7	94,4	-34,5	-64,1	-115,2	-81,6	-96,1	12,1	111,1	45,3	167,1	334,0	271,0	292,8	376,5	538,5	5493,1	538,5	228,9
TOTAL HORA.	7486,5	7287,5	7016,3	6803,3	6719,9	6775,2	6747,5	6989,2	7438,7	7595,8	7569,6	7685,1	7752,5	7880,7	7899,8	8175,4	8309,1	8042,5	8000,9	8302,9	8254,6	8478,7	8457,8	8396,4	184.066		
TOTAL HORA. SING	1786	1712	1696	1720	1723	1732	1873	1866	1978	2355	2554	2732	2840	2766	2771	2555	2375	2562	2308	1983	2168	2166	1996	1676	51.894		
TOTAL SEN	9272	9000	8712	8523	8443	8507	8621	8855	9417	9951	10123	10417	10593	10647	10670	10731	10684	10605	10309	10286	10422	10645	10454	10072	235.960		
CONS. PROPIOS	76	75	75	75	75	76	76	85	84	84	84	84	84	107	107	107	107	98	98	98	99	99	99	98	2.152		
CONS. PROPIOS SING	155	155	155	155	155	155	155	155	155	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	162	150	149	149	3.646		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-818	-930	-795	-867	-874	-859	-717	-612	-591	-184	72	132	234	167	197	-20	-218	-86	-329	-659	-534	-577	-742	-1061	10.672		
PERDIDAS APROX.	196	181	173	158	154	157	163	181	208	243	258	269	281	283	287	291	286	278	259	257	262	274	262	237	5.600		
PERDIDAS APROX. SING	83	89	68	81	82	81	81	66	78	75	67	84	84	83	80	80	82	90	89	90	96	105	104	104	2.024		
DEMANDA APROX.	6395	6101	5972	5702	5617	5683	5792	6111	6555	7085	7300	7463</															

ANEXO N°3

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

09-12-2022													SECC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Ajustamiento	-	-	-	-	-	-
00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	N	LC	PS	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	-	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
00:09	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:20	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	-	N	LC	PS	-	-	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
00:28	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	-	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DRO	-	PP	-	-	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
01:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	RO	-	PC	-	-	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
01:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	CI	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:33	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:38	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:32	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	RO	-	PS	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
03:37	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DRO	-	FS	-	-	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
04:10	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	-	Falla en la partida	-	-	IF 2022004421	SANTA FE	-	-
04:10	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	-	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
04:20	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PC	-	-	No puede dar AGC	-	-	IL 2022002229	ENGIE	-	-
04:27	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	-	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
04:32	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	RO	LC	PC	-	-	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
04:47	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
04:56	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PMT	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
04:57	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	CI	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:13	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:35	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	-	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
05:35	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:35	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	RO	-	PC	-	-	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
05:35	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	PC	-	-	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
05:35	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	PC	-	-	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
05:35	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	N	-	PC	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-
05:35	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	-	N	-	PC	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-
05:35	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	-	RO	-	PC	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:35	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	-	RO	-	PC	-	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
05:35	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	-	RO	-	PC	-	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
05:48	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	-	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
05:53	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	-	RO	LC	PC	-	-	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	MT	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	MT	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:03	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PC	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:03	-	RAPEL-3	RAPEL	-	N	-	PC	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:10	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PP	-	-	Cancela IF 2022004421	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:14	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PC	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:27	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PS	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:35	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:36	-	MEHLLONES-DEM	MEHLLONES-DEM_CAR	-	N	-	PC	-	-	Cancela SD 2022104157	-	-	-	ENGIE	-	-
07:00	-	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	-	Cambio de Combustible de GN_A a GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
07:14	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	RO	-	MT	-	-	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:14	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	MT	-	-	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:14	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	MT	-	-	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
07:14	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:14	-	RAPEL-3	RAPEL	-	N	-	PS	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:16	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PS	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:17	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PS	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:30	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	MT	RO	LC	PS	-	-	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
07:31	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
07:31	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:31	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:31	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:31	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:31	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	10	RO	-	CI	-	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:31	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	20	RO	-	CI	-	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:31	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	10	RO	-	CI	-	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:31	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	PP	-	-	-	-	N	IL2022001285	SANTA FE	-	-
07:31	-	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	-	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:31	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:31	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	-	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
07:31	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	-	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
07:31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:31	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	-	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:31	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	300	N	LC	CI	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:44	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:45	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:45	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	-	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
07:45	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	0	DRO	DLC	FS	-	-	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	0	DRO	DLC	FS	-	-	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
07:46	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:51	-	CDC	Inicia Ctx L-66 kV Linares-Chacabun	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 kV Linares-Chacabun	-	-	-	CDC	-	-
07:58	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	10	RO	-	CI	-	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:58	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	20	RO	-	CI	-	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:58	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	10	RO	-	CI	-	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0+TV2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	-	Desacople caldera TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	-	Desacople caldera TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	MT	RO	LC	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
08:02	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
08:03	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	IL 2022002223	ENEL GENERACION	-	-
08:14	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
08:17	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	-	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
08:17	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	MT	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
08:17	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	MT	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
08:17	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	-	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
08:17	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	N	-										

09-12-2022													SSCC				
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desapocación	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
09:37	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT	
09:37	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TVL GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
09:37	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2020001130 - 2022002202	COLBUN	-	MT	
09:37	-	ESCUADORON	ESCUADORON COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADORON	-	MT	
09:37	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
09:37	-	MASISA	MASISA COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152	STS	-	MT	
09:37	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
09:37	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT	
09:37	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
09:37	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001783	ARAUCO	-	MT	
09:37	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT	
09:37	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2 BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	MT	
09:37	-	ENAPRIBIO COGIN	ENAPRIBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT	
09:37	-	LCANTEN	LCANTEN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
09:37	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
09:37	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
09:37	-	NUBIAVADIA	NUBIAVADIA_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
09:37	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
09:37	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT	
09:37	-	CERROPAPELLON-G2A	ENRC	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT	
09:37	-	CERROPAPELLON-G1A	ENRC	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT	
09:37	-	PAM	PAM COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	MT	
09:43	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	EP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
10:10	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	100	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:10	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SD 2022098157	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:17	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
10:17	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
10:24	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
10:45	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
10:52	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:53	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	MT	
10:53	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	MT	
10:55	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT	
11:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
11:04	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:04	-	PENON	PENON DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022109340	ENLASA	-	-	
11:04	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	MT	
11:06	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	FS	
11:08	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:14	-	CDC	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-40	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : 40	-	-	CDC	-	-		
11:14	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:14	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:14	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:14	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:14	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	RNE	-	-		
11:16	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
11:16	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
12:05	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
12:36	-	CDC	Inicio Prorrata ATR 220/110 KV Calama	-50	-	-	-	-	-	Cancela 9 2022109340	-	-	-	CDC	-	-	
12:36	-	PFV-USYA	PFV-USYA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 KV Calama	-	-	-	ACCIONA	-	-	
12:36	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 KV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:36	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 KV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:36	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 KV Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	10	N	-	CI	-	OM	Cancela SDCF 2022111033	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
13:04	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
13:04	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
13:04	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
13:07	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT	
13:07	-	NUVEAALDEA	NUVEAALDEA_BLI COGIN	-	N	-	OI	-	OM	-	-	-	IF 2022004431 y 2022004431	ARAUCO	-	-	
13:13	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
13:17	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT	
13:19	-	CELCO	CELCO_BLI COGIN	-	N	-	OI	-	OM	Regula frecuencia en zona de Constitución.	-	-	IF 2022004429	ARAUCO	-	-	
13:19	-	VINALES	VINALES_BLI COGIN	-	N	-	OI	-	OM	-	-	-	IF 2022004429	ARAUCO	-	-	
13:28	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-	
13:35	-	VINALES	VINALES_BLI COGIN	-	DF	-	FS	-	DF	-	-	-	IF 2022004433	ARAUCO	-	-	
13:36	-	CELCO	CELCO_BLI COGIN	-	N	-	MT	-	OM	Deja de regular frecuencia en zona de Constitución.	-	-	IF 2022004429	ARAUCO	-	-	
13:39	-	CDC	Inicio Prorrata LN 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-30	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LN 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	CDC	-	-	
13:39	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
13:39	-	PFV-LALCACKAMA	PFV-LALCACKAMA	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
13:39	-	PFV-LALCACKAMA-2	PFV-LALCACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
13:39	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
13:39	-	PFV-CONEOJO	PFV-CONEOJO	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:46	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	3	N	-	OI	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-	
13:47	-	VINALES	VINALES_BLI COGIN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela IF 2022004433	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
13:47	-	MAULI	MAULI DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-	
13:55	-	MAULI	MAULI DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC	
13:58	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada, Cancela IF 2022004375	-	-	-	AES ANDES	-	-	
14:04	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
14:07	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	10	N	-	CI	-	OT	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
14:20	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:20	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SD 2022098157	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:20	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:20	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:20	-	PFV-COVA	PFV-COVA	60	P	-	EP	-	EP	No baja por oruebas	-	-	SI 2022097191	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
14:21	-	NUVEAALDEA-2	NUVEAALDEA-2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
14:36	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	-	-	-	
14:36	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	
14:36	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	
14:36	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	54	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	
14:36	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	190	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	
14:36	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	190	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	
14:36	-	PE-LOSOURUROS	PE-LOSOURUROS	68	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
14:36	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
14:36	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
14:36	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
14:36	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	64	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
14:36	-	CONVENTONUEVO	CONVENTONUEVO	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
14:36																	

09-12-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
14:36	-	LOSMOLLES	LOSMOLLES	3	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:36	-	OLOSAGUA	OLOSAGUA	6	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:36	-	PE-LOMBUENSAIRES	PE-LOMBUENSAIRES	1	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:36	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:36	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	32	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:36	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	68	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:36	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	37	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:36	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:36	-	PE-VALDELOSIENTOS	PE-VALDELOSIENTOS	47	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:36	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	127	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:36	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	171	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:36	-	PPV-LASILIA	PPV-LASILIA	12	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:36	-	MANMPL	MANMPL	34	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
14:36	-	PEUCHEN	PEUCHEN	30	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
14:36	-	UCAN	UCAN	15	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
14:36	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	9	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
14:36	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	88	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
14:36	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
14:36	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	35	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
14:36	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	106	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
14:36	-	PE-AURORA	PE-AURORA	5	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	27	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	53	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	24	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	150	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	10	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	116	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	69	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	11	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-LANQUELLAMPAS	PPV-LANQUELLAMPAS	87	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	45	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	5	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	12	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	97	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-NUOVAQUILLAGUA	PPV-NUOVAQUILLAGUA	45	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	30	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	18	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	30	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-NUOVAQUILLAGUA	PPV-NUOVAQUILLAGUA	45	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	7	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:36	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	82	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:36	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRICAY	-	-
14:36	-	LIRICAY	LIRICAY	19	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULU	-	-
14:36	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	7	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
14:36	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
14:36	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	18	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
14:36	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	3	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
14:36	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	45	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:36	-	CHICAYES	CHICAYES	109	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:36	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
14:36	-	RENAICO	RENAICO	5	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
14:36	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	2	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PUNTELLA	-	-
14:36	-	PUNTELLA	PUNTELLA	15	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PUNTELLA	-	-
14:36	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	9	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:36	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
14:36	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	3	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
14:36	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	47	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
14:36	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	79	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
14:36	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	95	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
14:36	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	210	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
14:36	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RUCATAYO	-	-
14:36	-	ELPASO	ELPASO	10	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
14:36	-	SANANDRES	SANANDRES	41	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
14:36	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	14	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:36	-	CALLAO	CALLAO	3	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:36	-	CORRIENTOSO	CORRIENTOSO	4	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:36	-	CUMBRES	CUMBRES	13	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:36	-	NAICAS	NAICAS	6	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:36	-	PALMAR	PALMAR	5	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:36	-	RIOPICOQUIEN	RIOPICOQUIEN	4	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:36	-	RIO BONITO	RIO BONITO	22	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:36	-	PE-ALENA	PE-ALENA	5	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
14:36	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	48	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
14:36	-	PPV-RIOSCONDIDO	PPV-RIOSCONDIDO	134	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
14:36	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	STS	-	-
14:36	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	39	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	STS	-	-
14:36	-	PPV-SANPEDRO	PPV-SANPEDRO	33	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	STS	-	-
14:36	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	STS	-	-
14:36	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	130	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
14:36	-	PPV-ELEUCIANO	PPV-ELEUCIANO	100	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
14:36	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	1	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LUCQUIER	-	-
15:04	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	PO	-	CI	-	EP	-	-	-	IL 2021002293 - SD2022110733	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	NUVAALDEA-2	NUVAALDEA-2 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OT	Sincronizada	-	-	-	ARAUCO	-	PC
15:15	-	NUVAALDEA-2	NUVAALDEA-2 DIESEL	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
15:15	-	NUVAVENTANAS	NUVAVENTANAS CAR	MT	N	-	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	AES ANDES	-	MT
15:17	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	DF	-	FS	-	ST	Falla en la salida	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30	-	CDC	Finaliza Prorratea Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	FS	-	-	Finaliza Prorratea Generalizada / Monto Prorratea: 0	-	-	-	-	-	-
15:30	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	N	-	COLBUN	-	MT
15:35	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	Normalizado	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PPV-SOMERCO	PPV-SOMERCO	PC	P	-	EP	-	EP	Normalizado	-	-	SD 2022098157	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PPV-VALLE DEL SOL	PPV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	Normalizado	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	Normalizado	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PPV-COPIA	PPV-COPIA	PC	P	-	EP	-	EP	Normalizado	-	-	SI 2022097191	ENGE RENOVABLE	-	-
15:36	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	-	Normalizado	-	N	-	COLBUN	-	FS
15:49	-	ATACAMA-1TGIAB	ATACAMA-1TGIAB TGIAB-TGIAB+TV1 GNL D	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-	
16:00	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	0	DN	-	FS	-	-	Finaliza MM y cancelada SD202210590	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:00	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	-	MM	-	FS	-								

09-12-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
16:22	-	LAIJEVE-1	LAIJEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDÉS	-	-
16:22	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada	-	-	IL 2022002025 - 2022103342	ESCUADRON	-	-
16:22	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada	-	-	IL 2020001130 - 2022002202	COLBUN	-	PC
16:22	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
16:22	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:22	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:27	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
16:39	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+0.5TV2 GNL D	MT	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:45	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001497	ENEL GENERACION	-	MT
16:51	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1 GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	PC	-	OM	Comuta combustible de GNIA a GNA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
17:08	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	Problema en correa transportadora.	-	-	IL 2022001152 - SDCF2022111188	STS	-	FS
17:12	-	NUBEVALDEA-2	NUBEVALDEA-2 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
17:16	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
17:19	-	MOV CMG	-	-	DF	-	FS	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-
17:22	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
17:24	-	NUBEVALDEA-2	NUBEVALDEA-2 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ARAUCO	-	FS
17:26	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL D	0	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	RAPEL-2-3+4-5	RAPEL	0	DF	-	FS	-	-	Vehículos atrapados en el lecho del río	-	A	SDCF111195	ENEL GENERACION	-	FS
17:37	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:39	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	MT
17:39	-	MAULE	MAULE DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	ELEKTROGEN CONSTITUCION	-	MT
17:39	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTROGEN CONSTITUCION	-	MT
17:39	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	FS
17:41	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	FS
17:48	-	MAULE	MAULE DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ELEKTROGEN CONSTITUCION	-	FS
17:48	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTROGEN CONSTITUCION	-	FS
18:17	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+0.5TV2 GNL D	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:19	-	CDC	Finaliza Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	CDC	-	-
18:22	-	CDC	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : 40	-	-	-	CDC	-	-
18:24	-	CDC	Finaliza Prorrata ATR 220/110 kV Calama	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	CDC	-	-
18:27	-	CDC	Finaliza Ctx L-66 kV Unines-Chacabutti	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Unines-Chacabutti	-	-	-	CDC	-	-
18:30	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+0.5TV2 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:32	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Disponible y E/S (Cancelado IF 2022004437). Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:33	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
18:35	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1 GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	IL 2022001911	ENEL GENERACION	-	-
18:43	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
19:05	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
19:07	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:07	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
19:07	-	NUBARENCA	NUBARENCA TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19:07	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+0.5TV2 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:07	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
19:07	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:07	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:07	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:07	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:07	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000634	AES ANDÉS	-	PC
19:07	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDÉS	-	PC
19:07	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000696	AES ANDÉS	-	PC
19:07	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022001546	AES ANDÉS	-	PC
19:13	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	Reanuda pruebas después de las 23 hrs	-	-	IL 2022002293 - S02022110733	ENEL GENERACION	-	PC
19:13	-	PANGUE-2	RALCO sinv	180	RO	-	CI	-	RE	Reanuda pruebas después de las 23 hrs	-	-	IL 2022002146	ENEL GENERACION	-	-
19:14	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	MT	OM	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:15	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por Ctx L-110 kV Quillota-San Pedro	-	-	-	CARDONES	-	-
19:18	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:20	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
19:32	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-
19:33	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	LC	MT	-	OT	Ctx L-110 kV Quillota-San Pedro	-	-	-	CARDONES	-	MT
19:42	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	N	LC	PC	-	OT	Inicio Ctx L-110 kV Quillota-San Pedro	-	-	-	CARDONES	-	PC
19:46	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1 GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acoplada la componente TG1A, queda en configuración 2TG+TV y en proceso a M/T	-	-	IL 2022001911	ENEL GENERACION	-	-
19:52	-	MEJILLONES-HM	MEJILLONES-HM CAR	-	N	-	PC	-	OM	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:52	-	CMPCCORDILERA	CMPCCORDILERA GN A	-	DF	DLC	FS	-	SIF	Falla en la partida	-	-	IF 2022004440	SANTA FE	-	-
19:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	CIPRES-1	CIPRES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	CIPRES-2	CIPRES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	CIPRES-3	CIPRES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:57	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:57	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	NUBARENTANAS	NUBARENTANAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDÉS	-	PC
19:57	-	HORNITOS-CH	HORNITOS-CH CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:57	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:57	-	EMELDA-2	EMELDA-2 DIESEL	-	PDO	-	EP	-	EP	E/S en pruebas.	-	-	SD2022104914 - IL 2022001285 - IL 2022001458	EMELDA	-	-
20:02	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:04	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1 GNL D	PC	RO	LC	PMT	-	OM	MT estable	-	-	IL 2022001911	ENEL GENERACION	-	PC
20:13	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLISA	-	-
20:13	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
20:13	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:13	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:13	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:13	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DIF	-	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022001786	CREU	-	-
20:13	-	MANTOSBLANCOS-MMB	MANTOSBLANCOS-MMB DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:13	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:13	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
20:13	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:13	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:13	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:13	-	ARICA-MIAR	ARICA-MIAR DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:13	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:13	-	ESPERANZA-DS														

09-12-2022																	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
20:32	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENGIE	-	PC	
20:32	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENGIE	-	PC	
20:36	-	MASSA	MASSA_COGEN	-	PO	-	EP	PCP	EP	E/S en pruebas.	-	-	IL 2022002152-SDCF2022111188	STS	-	-	
20:37	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC	
20:43	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC	
20:45	-	NEWEN	NEWEN_GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	NEWEN	-	PC	
20:48	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	MT	
20:48	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT	
20:48	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	
20:48	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	
20:48	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT	
20:48	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT	
20:48	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT	
20:48	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	MT	
20:48	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT	
20:48	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT	
20:48	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	MT	LF	-	PCP	OM	OM	-	-	-	IL 2022001786	CHILL	-	MT	
20:48	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	PC	
20:48	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	PC	
20:48	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT	
20:50	-	RAPEL-1-2-3-4-5	RAPEL	-	N	-	FS	-	OM	Cancelada SDCF111195	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS	
20:56	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS	
20:59	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001786	CHILL	-	FS	
21:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO shiv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL2022002160	COBURN	-	-	
21:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO shiv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL2022002160	COBURN	-	-	
21:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS	
21:02	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS	
21:03	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC	
21:03	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC	
21:04	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-	
21:05	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT	
21:05	-	NEWEN	NEWEN_GNL A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT	
21:05	-	CORONEL	CORONEL GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SIS	-	MT	
21:05	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
21:05	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Ctx Líneas de 154 kV Itahue - Tinguiririca e Itahue - Convento Viejo - Tinguiririca.	-	-	-	ENLASA	-	PC	
21:05	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	
21:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	
21:05	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS	
21:05	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	FS	
21:06	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS	
21:06	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS	
21:06	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	FS	
21:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO shiv	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL2022002160	COBURN	-	MT	
21:09	-	ANGOSTURA-3	RALCO shiv	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL2022002160	COBURN	-	MT	
21:10	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	FS	
21:10	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	FS	
21:10	-	MEILLONES-HEM	MEILLONES-HEM CAR	PO	-	-	EP	PCP	EP	-	-	-	SD 2022104158	ENGIE	-	-	
21:15	-	NEWEN	NEWEN_GNL A	DN	-	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	FS	
21:17	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
21:21	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	DN	-	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS	
21:21	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	DN	-	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS	
21:36	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-	
22:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	RO	-	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-	
22:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	RO	-	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-	
22:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	RO	-	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-	
22:15	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:16	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2022004440	-	-	-	SANTA FE	-	-	
22:19	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PS	-	OM	Finaliza Ctx Líneas de 154 kV Itahue - Tinguiririca e Itahue - Convento Viejo - Tinguiririca.	-	-	-	ENLASA	-	-	
22:20	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	RO	-	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-	
22:20	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	RO	-	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-	
22:20	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	RO	-	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-	
22:23	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	DN	-	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
22:34	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	ORO	-	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-	
23:34	-	RAPEL-2	RAPEL	N	-	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:36	-	RAPEL-2	RAPEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:53	-	ANGOSTURA-3	RALCO shiv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBURN	-	-	
23:57	-	ANGOSTURA-3	RALCO shiv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBURN	-	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Viernes 09 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	40.3	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	9.5	GNP		PMG PFV Antay	73.4	63.1	-14.04 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Castilla	2.3	21.1	+826.32 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	86.2	73.1	-15.21 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	88.5	78.6	-11.17 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	910.8	+5.42 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	248.6	+3.60 %	P	PMG PFV Machicura	63.4	80.0	+26.18 %	PMG
HE Angostura	5379.5	4176.0	(*) -22.37 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3504.9	3390.4	-3.27 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.9	13.2	-4.67 %	PMG
HE Canutillar	3576.7	2587.0	-27.67 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.6	1.3	+125.42 %	PMG
HE Cipreses	2159.9	1653.4	-23.45 %	LF, RO	PMG PFV Puerto Seco	48.5	75.2	+55.05 %	PMG
HE Colbún	5028.9	5268.0	+4.75 %		PMG PFV SDGx01	5.8	6.9	+18.97 %	PMG
HE El Toro	3347.0	3250.2	-2.89 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	77.8	70.3	-9.65 %	PMG
HE Machicura	864.0	942.0	+9.03 %	LF	PMG PFV Teno Solar	4.7	73.6	+1483.23 %	PMG, P
HE Pangué	8164.9	7646.0	-6.36 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.8	-	PMG
HE Pehuenche	6209.9	6763.4	+8.91 %		PMG TER CMPC Tissue	-	3.2	-	PMG
HE Pilmaiquén	576.0	532.4	-7.57 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	11236.5	11581.8	+3.07 %	RO	PMG TER Celco	114.8	130.9	+13.99 %	PMG
HE Rapel	832.1	528.8	-36.45 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	744.8	732.9	-1.60 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2993.5	3011.2	+0.59 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	30.4	-	PMG
HP Alfalfal 2	857.3	965.5	+12.62 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Ancoa	535.2	394.9	-26.21 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	0.0	1269.7	(*)GNP	RO	PMG TER Licantén	139.4	79.2	-43.16 %	PMG
HP Capullo	153.6	257.3	+67.51 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	442.2	+8.38 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	408.2	456.4	+11.81 %	RO	PMG TER Maule	0.0	19.6	-	PMG
HP Chacayes	2466.8	2635.4	+6.84 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	115.0	171.1	+48.78 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	120.0	119.2	-0.63 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV SDSI	8.8	25.2	+186.82 %	
HP Cumbres	288.0	323.2	+12.22 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillínque	1715.8	1493.2	-12.97 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	252.0	288.9	+14.63 %		TER Angamos-ANG1	2843.2	2823.8	-0.68 %	
HP El Paso	777.7	852.8	+9.66 %		TER Angamos-ANG2	2398.8	2838.9	+18.35 %	DF
HP El Pinar	0.0	41.0	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
HP Florida II	167.5	180.4	+7.70 %		TER Arauco	114.0	149.0	+30.67 %	LF
HP Guayacán	193.8	202.6	+4.53 %		TER Arauco MAPA	480.0	0.1	-99.98 %	P
HP Hornitos	796.3	710.5	-10.77 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.8	GNP	
HP Isla	1465.4	1240.0	-15.38 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.1	GNP	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.1	GNP	
HP Juncal	500.3	522.0	+4.34 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	3054.1	2925.0	-4.23 %	RO
HP La Higuera	3561.5	3274.1	-8.07 %	RO
HP La Mina	219.4	146.7	-33.14 %	
HP Laja I	162.3	37.7	-76.77 %	
HP Las Lajas	1644.5	1502.2	-8.65 %	RO
HP Lican	167.5	334.1	+99.44 %	
HP Lircay	480.0	478.0	-0.42 %	
HP Loma Alta	729.9	627.0	-14.10 %	
HP Los Hierros	108.0	118.0	+9.27 %	
HP Los Hierros II	12.0	13.8	+15.25 %	
HP Los Molles	58.2	50.9	-12.60 %	
HP Los Quilos	658.6	738.5	+12.13 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	60.0	70.3	+17.22 %	
HP Mampil	459.0	520.5	+13.38 %	
HP Mocho	360.0	331.9	-7.81 %	
HP Palmucho	743.1	735.5	-1.02 %	
HP Peuchen	705.4	665.5	-5.67 %	DF
HP Providencia	48.0	34.1	-28.96 %	
HP Pullinque	410.7	403.4	-1.78 %	
HP Puntilla	353.1	374.5	+6.06 %	
HP Queltehues	595.1	612.4	+2.91 %	RO
HP Quilleco	772.9	647.0	-16.29 %	
HP Río Colorado	232.8	249.2	+7.04 %	
HP Río Picoiquen	91.2	113.0	+23.86 %	
HP Rucatayo	560.0	550.5	-1.69 %	
HP Rucue	1798.7	1537.0	-14.55 %	
HP San Andres	960.0	952.7	-0.76 %	
HP San Ignacio	264.9	281.0	+6.08 %	
HP Sauzal	1824.0	1673.0	-8.28 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	253.5	+5.61 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE ATACAMA	-	0.0	-	
PE Alena	165.1	200.8	+21.64 %	
PE Aurora	192.8	202.9	+5.22 %	
PE Cabo Leones 1	739.8	1016.6	+37.42 %	
PE Cabo Leones 2	996.5	1057.1	+6.08 %	
PE Cabo Leones 3	873.8	1044.2	+19.50 %	
PE Calama	616.4	910.4	+47.70 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	108.3	92.9	-14.27 %	
PE Canela 2	456.9	442.1	-3.24 %	LF
PE Cerro Tigre	1060.5	1789.5	+68.74 %	
PE Cuel	105.0	80.3	-23.56 %	LF
PE El Arrayán	1157.2	1054.2	-8.90 %	
PE El Maitén	31.8	21.4	-32.53 %	
PE La Estrella	320.0	623.9	+94.95 %	
PE La Flor	92.8	149.9	+61.54 %	
PE Lebu	26.1	3.9	-85.06 %	
PE Llanos del Viento	474.1	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	4533.6	1498.2	(*) -66.95 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	21.2	GNP	
TER Atacama 2 GNL	462.4	3395.9	(*) +634.34 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	154.6	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, RO
TER CMPC Pacífico	504.9	584.3	+15.73 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	33.4	GNP	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	201.8	156.7	-22.35 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	2450.7	2472.9	+0.90 %	LF, RO
TER Cochrane-CCH2	4025.2	3094.7	-23.12 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1225.5	+149.09 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	288.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	228.1	GNP	
TER Combarbala	96.0	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	22.4	GNP	
TER Degañ	36.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	15.0	0.4	-97.53 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	140.5	109.9	-21.77 %	
TER Energía Pacífico	336.0	333.1	-0.85 %	MM
TER Escuadrón	99.9	70.9	-29.03 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.7	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	118.3	138.8	+17.35 %	
PE Los Buenos Aires	102.8	71.6	-30.40 %	
PE Los Cururos	1014.8	1495.8	+47.40 %	
PE Los Olmos	305.6	483.6	+58.24 %	
PE Malleco Norte	365.2	406.4	+11.27 %	
PE Malleco Sur	362.2	420.3	+16.04 %	
PE Mesamavida	166.8	35.9	-78.48 %	LF, DF
PE Monte Redondo	266.8	528.3	+98.04 %	
PE Negrete	89.4	145.1	+62.19 %	
PE Puelche Sur	169.3	309.7	+82.96 %	P
PE Punta Colorada	33.6	5.7	-82.92 %	
PE Punta Palmeras	421.2	453.3	+7.61 %	LF
PE Punta Sierra	874.7	1170.4	+33.80 %	RO
PE Renaico	332.8	353.2	+6.15 %	
PE Renaico II	30.4	120.7	+296.81 %	P
PE San Gabriel	480.6	695.8	+44.76 %	
PE San Juan	1297.8	965.5	-25.60 %	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF
PE San Pedro 2	282.4	355.7	+25.94 %	LF
PE Sarco	845.5	989.8	+17.07 %	
PE Sierra Gorda Este	550.9	754.9	+37.02 %	
PE Talinay Oriente	828.3	1250.9	+51.02 %	
PE Talinay Poniente	673.5	867.4	+28.79 %	
PE Taltal	429.0	232.9	-45.71 %	LF
PE Tchamma	330.6	269.3	-18.56 %	
PE Tolpan Sur	287.6	401.2	+39.51 %	
PE Totoral	290.0	336.1	+15.91 %	
PE Ucuquer 2	59.6	58.1	-2.52 %	
PE Valle de los Vientos	375.4	539.1	+43.61 %	LF
PFV Almeyda	466.2	486.9	+4.44 %	LF
PFV Andes Solar	169.6	180.2	+6.27 %	
PFV Andes Solar II	680.4	641.9	-5.66 %	
PFV Atacama Solar II	1160.9	727.7	-37.32 %	
PFV Azabache	391.8	243.8	-37.77 %	
PFV Bolero	958.0	1246.9	+30.16 %	
PFV Campos del Sol	794.3	2321.4	(*) +192.26 %	P
PFV Capricornio	175.6	646.9	+268.37 %	
PFV Carrera Pinto	883.4	846.1	-4.22 %	
PFV Cerro Dominador	873.6	925.1	+5.89 %	
PFV Chañares	294.1	226.2	-23.10 %	
PFV Conejo	904.2	1025.2	+13.39 %	
PFV Coya	960.3	1002.6	+4.41 %	P
PFV Diego de Almagro	239.3	170.6	-28.72 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2231.2	1841.6	-17.46 %	
PFV Domeyko	945.1	1215.4	+28.60 %	P
PFV Doña Carmen	198.7	231.3	+16.41 %	
PFV El Aguila	9.0	13.6	+51.11 %	
PFV El Pelicano	1020.8	1099.6	+7.72 %	
PFV El Romero	1586.7	1573.8	-0.81 %	
PFV Finis Terrae	1153.2	1413.8	+22.59 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	LF
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	5431.4	5525.0	+1.72 %	
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	225.3	110.0	-51.17 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	308.0	0.0	-100.00 %	DF
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
TER Mantos Blancos	0.0	4.5	GNP	
TER Masisa	159.6	125.2	-21.54 %	LF
TER Mejillones-CTA	1951.9	1939.3	-0.65 %	
TER Mejillones-CTH	1949.1	2022.8	+3.78 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	6964.3	6902.0	-0.89 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	6.1	GNP	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	DF
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea	1210.0	395.0	-67.36 %	DF
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	8.1	GNP	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	808.5	574.2	-28.99 %	
PFV Guanchoi	929.3	65.5	-92.95 %	P
PFV Huatacondo	497.3	323.5	-34.94 %	
PFV Jama	239.5	376.4	+57.18 %	
PFV Javiera	512.8	423.6	-17.41 %	
PFV La Cruz Solar	314.9	380.9	+20.95 %	
PFV La Huayca II	127.4	89.0	-30.12 %	
PFV La Huella	812.1	878.2	+8.14 %	
PFV La Silla	14.0	17.7	+26.29 %	
PFV Lalackama	408.8	482.1	+17.93 %	
PFV Lalackama II	142.8	155.6	+9.02 %	
PFV Llano de Llampos	903.8	863.0	-4.51 %	
PFV Los Loros	294.8	318.9	+8.18 %	LF
PFV Los Tilos	39.0	39.7	+1.80 %	
PFV Luz del Norte	1283.6	929.0	-27.63 %	
PFV Malgarida	2150.8	1724.0	-19.85 %	
PFV María Elena	447.5	461.5	+3.14 %	
PFV Nuevo Quillagua	960.4	607.2	-36.78 %	
PFV Pampa Camarones	28.9	39.4	+36.33 %	
PFV Pampa Solar Norte	654.1	669.0	+2.29 %	
PFV Pampa Tigre	670.7	652.2	-2.76 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	37.3	37.6	+0.67 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	77.1	78.2	+1.45 %	
PFV Quilapilun	902.1	1108.7	+22.91 %	
PFV Rio Escondido	1637.8	1502.8	-8.24 %	
PFV Salvador	524.8	337.5	-35.70 %	
PFV San Andres	350.4	349.6	-0.24 %	
PFV San Pedro	712.2	538.4	-24.40 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF
PFV Santiago	662.6	666.5	+0.58 %	
PFV Sol de Lila	1049.7	932.3	-11.19 %	
PFV Sol de los Andes	812.2	684.4	-15.74 %	
PFV Sol del Desierto	1147.3	1702.7	+48.41 %	
PFV Tamaya Solar	763.2	1000.2	+31.05 %	
PFV Uribe Solar	236.5	2.1	-99.11 %	
PFV Usya	389.9	378.0	-3.05 %	
PFV Valle Escondido	1106.1	1137.3	+2.82 %	
PFV Valle del Sol	282.2	484.9	+71.82 %	P
PMG HP Aillin	110.7	115.0	+3.83 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	22.1	23.9	+8.19 %	PMG
PMG HP Callao	13.4	66.6	+397.29 %	PMG
PMG HP Carena	161.0	161.4	+0.25 %	PMG
PMG HP Chiburgo	341.0	342.0	+0.29 %	PMG, RO
PMG HP Cipresillos	98.4	72.7	-26.14 %	PMG
PMG HP Corrales	69.1	69.4	+0.42 %	PMG, P
PMG HP Correntoso	36.0	104.5	+190.25 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.04 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nueva Renca GNL	3490.4	2627.0	-24.74 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	3554.7	4184.0	+17.70 %	
TER Nueva Ventanas	0.0	906.0	GNP	DF
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	528.0	-0.01 %	
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	1303.6	994.0	-23.75 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	2034.2	2012.0	-1.09 %	
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	6668.7	6660.8	-0.12 %	
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	6812.6	7002.7	+2.79 %	
TER San Javier 1	0.0	19.1	GNP	
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	1390.7	1088.5	-21.73 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	331.9	111.9	-66.28 %	LF
TER Santa María	7565.0	5078.0	(*) -32.88 %	RO
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	219.0	GNP	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	577.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	73.0	GNP	
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	2612.7	2711.0	+3.76 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	0.0	34.7	GNP	LF
TER Trincao	0.0	4.8	GNP	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	15.3	13.7	-10.46 %	PMG
PMG HP Llauquereo	11.0	21.6	+95.95 %	PMG
PMG HP MC1	83.4	182.5	+118.83 %	PMG
PMG HP MC2	22.2	52.4	+135.64 %	PMG
PMG HP MC3	-	55.3	-	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	68.8	-28.33 %	PMG
PMG HP Nalcas	66.5	145.6	+118.90 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	136.5	138.4	+1.40 %	PMG
PMG HP Palacios	67.5	59.9	-11.33 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.2	-	PMG
PMG HP Pulelfu	112.8	225.6	+100.00 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.1	70.1	+1.36 %	PMG
PMG HP Renaico	86.2	114.7	+33.13 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	26.3	28.4	+8.07 %	PMG
PMG HP San Clemente	104.0	96.8	-6.92 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	7.3	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	572.7	365.9	-36.11 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Viñales	504.0	514.5	+2.08 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	33.2	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	32.3	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	224432.5	222927.3	-0.67 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.3	53.9	-9.05 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	22.2	+0.53 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	104.0	105.0	+0.99 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	20.9	23.2	+10.93 %
PMGD HP Cavanca	0.0	44.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	66.9	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	101.7	122.3	+20.30 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.0	11.0	+9.93 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	110.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	56.5	-
PMGD HP Dongo	78.9	108.3	+37.38 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	18.0	18.5	+2.61 %
PMGD HP El Arrayán	-	10.1	-
PMGD HP El Atajo	23.1	23.0	-0.31 %
PMGD HP El Brinco	-	2.7	-
PMGD HP El Canelo	50.8	49.5	-2.58 %
PMGD HP El Colorado	23.8	33.0	+38.55 %
PMGD HP El Diuto	16.7	52.2	+212.07 %
PMGD HP El Galpón	19.3	18.0	-6.80 %
PMGD HP El Llano	12.2	20.4	+67.15 %
PMGD HP El Manzano	63.3	63.5	+0.38 %
PMGD HP El Mirador	0.0	12.4	-
PMGD HP El Toro N°2	23.9	23.6	-1.03 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	4.5	4.3	-2.81 %
PMGD HP Eyzaguirre	12.0	16.6	+38.10 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.7	4.7	-0.60 %
PMGD HP La Compañía II	37.5	37.6	+0.32 %
PMGD HP La Montaña	5.5	4.6	-16.55 %
PMGD HP La Montaña II	3.2	3.0	-7.92 %
PMGD HP La Paloma	3.0	5.7	+91.85 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.2	12.2	+0.05 %
PMGD HP Las Flores	0.0	32.4	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	123.1	123.4	+0.24 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	40.2	34.8	-13.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.6	2.6	-
PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	59.5	58.8	-1.18 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.3	19.2	-0.29 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	25.8	25.3	-2.02 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.8	10.0	-36.80 %
PMGD PFV Loreto	25.3	25.7	+1.51 %
PMGD PFV Los Gorriónes	29.0	13.3	-53.89 %
PMGD PFV Los Jotes	1.0	1.0	-1.64 %
PMGD PFV Los Lagos	21.6	21.8	+1.04 %
PMGD PFV Los Libertadores	58.5	58.8	+0.58 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.4	18.5	-39.17 %
PMGD PFV Los Molinos	106.4	104.6	-1.69 %
PMGD PFV Los Paltos	13.5	25.7	+90.89 %
PMGD PFV Los Patos	29.3	25.6	-12.51 %
PMGD PFV Los Perales	10.2	19.6	+91.92 %
PMGD PFV Los Puquios	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.6	22.7	+5.24 %
PMGD PFV Los Tordos	51.1	47.2	-7.57 %
PMGD PFV Luce Solar	27.9	28.0	+0.53 %
PMGD PFV Luders	25.0	26.4	+5.79 %
PMGD PFV Lumbreras	34.0	33.9	-0.20 %
PMGD PFV Luna	16.5	16.5	-
PMGD PFV Luna del Norte	20.8	21.2	+2.12 %
PMGD PFV Malaquita II	90.5	80.3	-11.29 %
PMGD PFV Malinke	15.9	15.8	-0.59 %
PMGD PFV Manao	28.3	26.7	-5.39 %
PMGD PFV Mandinga	-	0.1	-
PMGD PFV Marambio	25.6	24.9	-2.98 %
PMGD PFV Marchigue II	68.9	86.3	+25.32 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.3	24.5	-10.16 %
PMGD PFV Marin	28.8	28.8	-
PMGD PFV María Pinto	27.7	27.1	-2.33 %
PMGD PFV Meco Chillan	28.6	42.6	+49.29 %
PMGD PFV Meli	96.1	76.4	-20.52 %
PMGD PFV Membrillo	24.1	24.9	+3.44 %
PMGD PFV Mercurio Sur	24.1	23.1	-3.80 %
PMGD PFV Milán A	22.3	21.8	-2.35 %
PMGD PFV Mitchi	25.3	23.0	-8.95 %
PMGD PFV Montt	30.7	23.6	-23.02 %
PMGD PFV Mostazal	88.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Moya	46.5	60.7	+30.54 %
PMGD PFV Mutupín	41.3	41.1	-0.58 %
PMGD PFV Nahuén	89.3	87.0	-2.66 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	28.1	27.5	-2.43 %
PMGD PFV Nihue	31.2	22.6	-27.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.1	2.4	+3382.69 %
PMGD HP Los Portones	36.4	44.3	+21.59 %
PMGD HP MSA-I	0.0	25.0	-
PMGD HP Maisán	4.1	5.0	+21.27 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	61.4	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.7	-
PMGD HP Melo	42.3	43.8	+3.72 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.4	4.3	+200.17 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	+42.86 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.0	-
PMGD HP Munilque II	8.8	9.5	+7.60 %
PMGD HP Palmar	120.0	101.2	-15.67 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	6.0	17.1	+187.29 %
PMGD HP Pichilonco	6.1	20.3	+235.60 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	23.7	24.5	+3.23 %
PMGD HP Purísima	9.4	7.3	-22.67 %
PMGD HP Quillaileo	8.7	10.1	+17.09 %
PMGD HP Reca	10.5	11.5	+10.19 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	7.0	9.4	+33.68 %
PMGD HP Río Trueno	26.2	32.2	+22.92 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	21.1	-
PMGD HP Santa Isabel	9.3	9.6	+3.51 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.8	+1.52 %
PMGD HP Sauce Andes	8.0	9.8	+22.42 %
PMGD HP Trailelfú	8.0	9.1	+13.25 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	17.3	16.6	-3.81 %
PMGD PE El Arrebol	80.7	1.2	-98.53 %
PMGD PE El Nogal	45.4	57.6	+26.83 %
PMGD PE Huajache	16.8	52.8	+214.77 %
PMGD PE Las Peñas	22.4	59.8	+167.42 %
PMGD PE Lebu III	14.7	21.4	+45.78 %
PMGD PE Raki	25.1	69.8	+177.59 %
PMGD PE Ucuquer	40.8	18.4	-54.88 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	23.1	19.9	-13.75 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	91.9	-
PMGD PFV Alhué	25.4	25.3	-0.37 %
PMGD PFV Alicahue	14.1	20.6	+46.17 %
PMGD PFV Alto Solar	17.3	17.2	-0.54 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.8	13.8	-0.02 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	37.4	27.5	-26.50 %
PMGD PFV Amparo del Sol	19.7	17.0	-13.79 %
PMGD PFV Anakena	101.0	50.9	-49.58 %
PMGD PFV Antonia	26.2	27.0	+3.12 %
PMGD PFV Argomedo	74.6	76.1	+2.05 %
PMGD PFV Ariztía	23.0	25.0	+8.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Norte Chico	18.1	18.4	+1.97 %
PMGD PFV Ocoa	27.8	28.2	+1.33 %
PMGD PFV Olivillo	84.4	83.0	-1.57 %
PMGD PFV Orion	7.5	11.7	+56.39 %
PMGD PFV Ovalle Norte	81.6	88.3	+8.22 %
PMGD PFV Ovejería	82.2	87.7	+6.64 %
PMGD PFV PAS1	37.2	54.3	+46.09 %
PMGD PFV Pachira	82.0	85.3	+3.96 %
PMGD PFV Paine	92.0	90.7	-1.44 %
PMGD PFV Palto Sunlight	82.8	79.3	-4.21 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.8	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	48.2	47.7	-1.15 %
PMGD PFV Panquehue II	30.9	42.5	+37.82 %
PMGD PFV Paraguay	60.8	64.6	+6.22 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.4	18.2	-6.14 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	21.1	21.3	+0.89 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	28.4	14.1	-50.21 %
PMGD PFV Parque San Javier	54.2	51.7	-4.75 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	57.7	65.1	+12.79 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.2	61.1	-4.86 %
PMGD PFV Pastrán	101.5	78.0	-23.19 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	12.6	15.8	+24.63 %
PMGD PFV Penaflor	32.3	58.2	+79.90 %
PMGD PFV Pencahue Este	0.7	2.4	+267.08 %
PMGD PFV Pepa	97.1	85.8	-11.69 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	22.6	21.5	-4.66 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	70.4	68.7	-2.42 %
PMGD PFV Pilipilen	29.1	29.0	-0.22 %
PMGD PFV Piquero	99.8	97.2	-2.60 %
PMGD PFV Pirque	27.6	27.0	-2.18 %
PMGD PFV Pitotoy	8.3	8.4	+0.59 %
PMGD PFV Pitra	22.1	22.2	+0.56 %
PMGD PFV Placilla	69.4	66.2	-4.58 %
PMGD PFV Playerito	20.9	22.7	+8.97 %
PMGD PFV Playero	15.0	16.9	+13.14 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	10.8	-
PMGD PFV Población	25.0	18.8	-24.78 %
PMGD PFV Portezuelo	23.0	25.8	+12.50 %
PMGD PFV Pretty Field	20.3	16.1	-20.72 %
PMGD PFV Puelche	9.1	9.3	+2.14 %
PMGD PFV Puente Solar	26.8	26.4	-1.37 %
PMGD PFV Pullalli	21.3	23.1	+8.69 %
PMGD PFV Punta Baja	16.0	17.2	+7.53 %
PMGD PFV Queltehue	28.5	29.0	+1.83 %
PMGD PFV Quetena	86.1	83.8	-2.60 %
PMGD PFV Quillay	27.1	26.7	-1.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Astillas	34.2	71.6	+109.36 %
PMGD PFV Avel Solar	-	43.6	-
PMGD PFV Aviles	69.5	72.5	+4.23 %
PMGD PFV Bellavista	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	49.9	42.3	-15.23 %
PMGD PFV Berrueco	46.5	61.0	+31.25 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	69.7	68.4	-1.84 %
PMGD PFV Cabilsol	20.5	18.7	-8.43 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	98.8	69.5	-29.60 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.6	+268.79 %
PMGD PFV Calama	71.7	86.7	+20.96 %
PMGD PFV Calle Larga	29.3	29.3	-0.06 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.5	27.0	+1.65 %
PMGD PFV Canelillo	22.5	20.4	-9.34 %
PMGD PFV Canesa	30.0	26.8	-10.67 %
PMGD PFV Cantera	8.5	8.5	-
PMGD PFV Cantillana	92.1	24.6	-73.35 %
PMGD PFV Caracoles	-	24.3	-
PMGD PFV Casabermeja	70.4	69.8	-0.80 %
PMGD PFV Casuto	24.2	24.1	-0.44 %
PMGD PFV Catemu	19.1	19.2	+0.59 %
PMGD PFV Catán	26.6	28.8	+8.22 %
PMGD PFV Chacabuco	99.4	99.2	-0.13 %
PMGD PFV Chalinga	9.7	20.2	+108.48 %
PMGD PFV Chancon	24.4	25.5	+4.62 %
PMGD PFV Chimbarongo	20.9	22.1	+5.74 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.0	19.4	+7.88 %
PMGD PFV Cipres	56.4	52.4	-7.03 %
PMGD PFV Citrino	21.6	21.5	-0.39 %
PMGD PFV Kkilir	-	0.0	-
PMGD PFV Cocharcas	12.3	18.0	+46.21 %
PMGD PFV Cocinillas	27.6	24.4	-11.59 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.4	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cordillerilla	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	49.4	66.1	+33.90 %
PMGD PFV Covadonga	85.4	72.4	-15.23 %
PMGD PFV Crucero	24.8	25.1	+1.33 %
PMGD PFV Cruz	32.6	32.7	+0.27 %
PMGD PFV Curacavi	29.4	29.1	-0.93 %
PMGD PFV Cuz Cuz	18.7	13.2	-29.35 %
PMGD PFV Dadinco	14.4	20.4	+41.19 %
PMGD PFV Darlin	92.1	90.4	-1.89 %
PMGD PFV Diego de Almagro	80.5	54.4	-32.39 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.4	26.5	+0.52 %
PMGD PFV Don Enrique	-	76.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	84.4	91.8	+8.78 %
PMGD PFV Quinta	26.2	32.4	+23.68 %
PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV RLA	24.9	24.5	-1.49 %
PMGD PFV Ranguil	16.3	26.8	+64.51 %
PMGD PFV Rauquen	86.3	92.2	+6.84 %
PMGD PFV Recoleta	61.2	62.1	+1.52 %
PMGD PFV Rexner	26.0	25.9	-0.55 %
PMGD PFV Rinconada	84.3	86.4	+2.55 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	52.1	-
PMGD PFV Rinconada Norte	32.8	32.8	+0.15 %
PMGD PFV Rodeo	24.8	24.8	-0.02 %
PMGD PFV Rovián	57.4	66.9	+16.50 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.4	26.7	-5.88 %
PMGD PFV Salerno Solar	20.0	20.0	-
PMGD PFV San Antonio	63.4	57.8	-8.89 %
PMGD PFV San Camilo	26.4	26.8	+1.50 %
PMGD PFV San Carlos	18.3	18.3	-
PMGD PFV San Emilio I	23.1	21.3	-7.66 %
PMGD PFV San Francisco	16.3	19.8	+21.61 %
PMGD PFV San Isidro	23.5	23.8	+1.43 %
PMGD PFV San José II	18.0	15.9	-11.75 %
PMGD PFV San Pedro	18.1	20.0	+10.55 %
PMGD PFV San Ramiro	80.0	80.2	+0.32 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.2	20.7	-17.69 %
PMGD PFV Santa Amelia	33.8	34.7	+2.50 %
PMGD PFV Santa Carolina	26.4	27.5	+4.27 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.8	13.2	+12.01 %
PMGD PFV Santa Clara	5.5	13.3	+142.43 %
PMGD PFV Santa Cruz	43.1	42.4	-1.64 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	30.7	-
PMGD PFV Santa Emilia	104.7	98.6	-5.85 %
PMGD PFV Santa Ester	15.1	17.8	+18.07 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.2	42.2	-2.33 %
PMGD PFV Santa Inés	27.0	27.1	+0.49 %
PMGD PFV Santa Julia	20.5	27.2	+33.12 %
PMGD PFV Santa Laura	21.2	23.9	+12.69 %
PMGD PFV Santa Luisa	11.6	16.9	+45.22 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.9	28.1	-2.78 %
PMGD PFV Santa Rita	14.2	13.8	-2.61 %
PMGD PFV Santuario	29.6	28.1	-5.03 %
PMGD PFV Saturno Norte	35.4	33.7	-4.83 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	68.0	68.0	+0.00 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.8	21.3	+2.43 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	18.9	18.4	-2.79 %
PMGD PFV Talca	39.5	66.3	+68.10 %
PMGD PFV Talhuén	21.1	22.0	+4.09 %
PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tambo Real	20.6	19.2	-6.99 %
PMGD PFV Taranto	82.2	77.3	-5.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	26.2	23.2	-11.28 %
PMGD PFV Don Jorge	33.8	34.5	+2.03 %
PMGD PFV Don Mariano	24.2	24.5	+1.12 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	80.2	82.4	+2.64 %
PMGD PFV Duqueco Solar	31.6	32.3	+2.30 %
PMGD PFV Eclipse	42.4	42.7	+0.62 %
PMGD PFV El Boco	31.4	64.6	+105.58 %
PMGD PFV El Castaño	77.4	70.5	-8.88 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.5	11.4	-21.10 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.5	10.5	-27.72 %
PMGD PFV El Chincol	22.0	22.3	+1.65 %
PMGD PFV El Chucao	18.7	18.1	-3.47 %
PMGD PFV El Cóndor	10.6	11.3	+6.33 %
PMGD PFV El Divisadero	23.7	14.6	-38.29 %
PMGD PFV El Estero	18.8	19.4	+3.67 %
PMGD PFV El Flamenco	77.1	85.1	+10.34 %
PMGD PFV El Huaso	24.3	23.4	-3.67 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	70.9	67.3	-5.06 %
PMGD PFV El Litre	89.0	88.5	-0.53 %
PMGD PFV El Monte	27.2	27.2	-
PMGD PFV El Picurio	30.4	29.8	-2.12 %
PMGD PFV El Pilpen	29.7	32.7	+10.06 %
PMGD PFV El Pitio	26.8	27.6	+2.85 %
PMGD PFV El Piuquen	13.5	21.0	+55.05 %
PMGD PFV El Queltehue	31.4	32.0	+1.90 %
PMGD PFV El Quemado	10.8	19.5	+80.48 %
PMGD PFV El Queule	46.5	47.8	+2.87 %
PMGD PFV El Resplandor	10.9	18.8	+72.82 %
PMGD PFV El Roble	20.9	84.5	+304.32 %
PMGD PFV El Romeral	81.3	83.6	+2.79 %
PMGD PFV El Salitral	33.1	32.6	-1.40 %
PMGD PFV El Sauce	20.9	29.6	+41.81 %
PMGD PFV El Sharon	19.8	18.6	-6.24 %
PMGD PFV El Tiunque	8.1	7.6	-5.94 %
PMGD PFV El Zorzal	24.6	23.0	-6.34 %
PMGD PFV Encino	-	16.2	-
PMGD PFV Encon	83.4	83.7	+0.37 %
PMGD PFV Erinome	24.0	23.8	-0.82 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.8	28.1	+1.14 %
PMGD PFV Esfena	9.9	13.7	+38.61 %
PMGD PFV Esperanza	25.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	27.3	26.0	-4.77 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.5	21.8	+1.31 %
PMGD PFV Filomena	25.2	24.6	-2.37 %
PMGD PFV Foster	29.2	27.8	-4.69 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	30.4	31.1	+2.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	3.1	-
PMGD PFV Til Til	15.4	13.2	-14.21 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	27.7	26.3	-4.86 %
PMGD PFV Trebal	18.5	18.2	-1.45 %
PMGD PFV Trebo	25.7	25.0	-2.74 %
PMGD PFV Trica-Dos	20.9	20.4	-2.47 %
PMGD PFV Tricahue II	75.3	77.7	+3.17 %
PMGD PFV Trinidad	29.7	30.2	+1.59 %
PMGD PFV Tucuguere	31.5	31.3	-0.44 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.1	-5.89 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.0	2.0	+1.88 %
PMGD PFV Valle Este II	74.4	67.7	-9.06 %
PMGD PFV Valle Oeste II	70.5	62.9	-10.78 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	25.1	28.0	+11.62 %
PMGD PFV Ventisquero	-	85.6	-
PMGD PFV Venturada	31.7	57.5	+81.36 %
PMGD PFV Vicente	17.3	17.0	-2.02 %
PMGD PFV Victoria	90.7	79.9	-11.90 %
PMGD PFV Villa Alegre	59.5	57.6	-3.08 %
PMGD PFV Villa Cruz	22.9	22.2	-3.14 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	22.3	22.9	+2.58 %
PMGD PFV Villa Seca	22.3	25.5	+14.49 %
PMGD PFV Villa Solar	24.2	25.1	+3.93 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.1	26.1	-0.10 %
PMGD PFV Ñihue	5.5	5.9	+7.20 %
PMGD PFV Ñiquén	30.3	30.3	-
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.2	-
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 Cafete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	7.2	7.9	+9.30 %
PMGD PFV GR Lemu	28.5	28.5	+0.02 %
PMGD PFV GR Peumo	86.1	88.7	+2.98 %
PMGD PFV GR Pitao	97.1	102.5	+5.55 %
PMGD PFV GR Rauli	67.2	89.5	+33.15 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	95.5	95.7	+0.24 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.5	25.0	-5.95 %
PMGD PFV Girasoles	24.8	24.6	-0.83 %
PMGD PFV Granada	70.2	70.3	+0.19 %
PMGD PFV Guadalo	33.2	33.7	+1.68 %
PMGD PFV Guadalupe	53.4	53.3	-0.25 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.6	90.3	+133.99 %
PMGD PFV Guarana	14.1	14.1	-
PMGD PFV Helios	28.7	28.1	-1.77 %
PMGD PFV Homero	30.4	30.5	+0.47 %
PMGD PFV Hormiga	12.7	13.0	+1.74 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.8	-53.35 %
PMGD PFV Huape	12.0	19.0	+58.55 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	31.1	27.4	-12.08 %
PMGD PFV Jahuel	56.3	56.2	-0.03 %
PMGD PFV Jaururo	20.5	16.9	-17.34 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	68.5	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.7	13.7	+8.05 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	26.8	26.5	-1.13 %
PMGD PFV La Acacia	76.0	72.4	-4.80 %
PMGD PFV La Blanquina	83.6	82.3	-1.55 %
PMGD PFV La Chapeana	17.5	18.8	+7.89 %
PMGD PFV La Chimba Bis	21.2	23.9	+12.45 %
PMGD PFV La Esperanza II	68.9	95.1	+37.99 %
PMGD PFV La Estancia	28.2	28.1	-0.20 %
PMGD PFV La Foresta	26.2	27.4	+4.36 %
PMGD PFV La Frontera	36.7	35.3	-4.04 %
PMGD PFV La Lajuela	39.9	53.0	+32.76 %
PMGD PFV La Ligua	20.5	20.6	+0.08 %
PMGD PFV La Manga	26.8	16.2	-39.50 %
PMGD PFV La Muralla	24.4	26.3	+7.88 %
PMGD PFV La Palma Solar	102.6	102.6	-
PMGD PFV Lagunilla	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cabras	27.1	10.0	-62.96 %
PMGD PFV Las Cachañas	66.6	64.5	-3.15 %
PMGD PFV Las Catitas	37.5	35.9	-4.24 %
PMGD PFV Las Chacras	27.1	27.4	+1.39 %
PMGD PFV Las Codornices	17.1	20.1	+17.74 %
PMGD PFV Las Lechuzas	14.3	18.0	+25.42 %
PMGD PFV Las Majadas	94.8	94.3	-0.54 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.6	23.0	+1.54 %
PMGD PFV Las Mollacas	17.5	16.3	-6.44 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	21.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	64.4	-
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 Curaua	-	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	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	26.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	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	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	26.7	20.1	-24.71 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Las Perdices	26.1	28.2	+8.04 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Rojas	14.0	20.6	+47.23 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	63.7	64.8	+1.84 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	25.2	1.6	-93.73 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	26.5	26.4	-0.53 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	15.3	23.6	+54.21 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	25.1	16.7	-33.51 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	59.0	49.3	-16.44 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	28.9	28.4	-1.70 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	1.6	15.3	+879.11 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.3	-
PMGD PFV Lirio del Campo	28.8	28.3	-1.60 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	59.8	59.8	-	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	48.6	45.9	-5.73 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	102.8	75.8	-26.27 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
				Total	13123.5	14338.4	+9.26 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa
- LF:**Limitación Forzada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HP Blanco	GNP por disponibilidad anticipada.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por mayor colocación de C. Atacama 2.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real en reemplazo de C. Atacama 1.
TER Santa María	Menor generación real por limitación.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y reparación de la bomba de sales calientes 1503B debido a alta vibración, según SDCF 2022103068.
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 Angamos-ANG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Por tubo roto de caldera, según SDCF 2022109038.
TER Norgener-NT01	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022109099.
TER Nueva Ventanas	42.0	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua en zona sobrecalentador primario de caldera, según IF 2022004375.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2022109202.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangué	100.0	C. Pangué varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
PE Taltal	80.0	Limitado a 79 MW. Causa informada: Indisponibilidad de línea de producción N°1, por falla en celda de media tensión, según IL 2022002228.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a 235 MW. Causa informada: Revisión de lógica de control en válvula de control turbina, según SICF 2022110433.
TER Guacolda 2	55.0	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Guacolda 5	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002217.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Ventanas II	86.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002162

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Antilhue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NT02	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	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar, según IL 2022002004.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002202.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Capricornio, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.07 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Enel Green Power	C. PE Taltal limitado a 79 MW. Causa informada: Indisponibilidad de línea de producción N°1, por falla en celda de media tensión, según IL 2022002228. Canceladas IL 2022002192, IL 2022002225 y SDCF 2022110956.
00:05	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a no bajar de 20.8 MW. Causa informada: Por convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios (carta DE00062-22, de 4 de enero de 2022, para más detalles de los convenios). Los caudales retirados del embalse son definidos exclusivamente por las asociaciones de regantes usuarios de dichas aguas, según IL 2022002226. Cancelada IL 2022002127.
00:24	Chilquinta	S/E San Pedro líneas de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerradas.
00:24	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerradas.
01:24	Transec	Línea de 154 kV Maule - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.3 MW de consumos correspondientes a la S/E Yervas Buenas. Causa informada: Robo de conductores entre las estructuras 212 y 213, tramo de línea Yervas Buenas - Linares, según IF 2022004419.
01:52	CGE	S/E Maule 52A2 cerrado, en servicio tramo de línea 154 kV Maule - Yervas Buenas. Se recupera la totalidad de los consumos de S/E Yervas Buenas, según IF 2022004418.
02:03	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
04:10	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004421.
05:09	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, J1 y JS cerrados.
05:12	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
05:13	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado por control de transferencia línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar.
05:31	Transec	Línea 154 kV Maule - Parral, tramo Yervas Buenas - Linares, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización por robo de conductor en vano 212-213 (Fase Derecha e Izquierda), según SDCF 2022111018.
06:10	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera disponible, según IF 2022004421.
07:00	Enel Generación	SDAC habilitado.
07:25	CGE	S/E Illapel interruptor B1 desconexión forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004422.
07:51	Transec	Línea 220 kV Lagunillas - Hualqui con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tendido del segundo circuito E-178 a E-179 y posterior retiro de portales, según SICF 2022110497.
08:13	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:13	Transec	Línea 154 kV Parral - Maule tramo Parral - Linares cerrada desde Parral, según IF 2022004420.
09:17	Enel Generación	C. Atacama TG2A cancelada limitación, según IL 2022002223.
09:23	CGE	S/E Linares cerrado Transformador de 154/66 kV y 75 MVA.
09:28	Enel Generación	C. Cipreses U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar filtración de aceite del descanso lado B, según SDCF 2022111033.
09:35	CGE	S/E Villa Alegre Interruptor B1 abierto.
11:08	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:28	Tinguiririca Energía	S/E Central la Higuera Barra 1 y 2 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar señal de alarma diferencial de barra 87B, según SICF 2022111056.

Hora	Centro de Control	Observación
12:30	Tinguiririca Energía	S/E C. La Higuera Barra 1 y 2 de 220 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022111056.
13:00	Enel Generación	C. Cipreses U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111033.
13:07	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio en forma intempestiva con 22 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Parral.
13:07	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral y transformador N° 3 de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Chillán interrupción forzada por protecciones, se pierden 118 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Chillán, Pueblo Seco, Santa Elvira, Monterrico, Cocharcas, Hualte, Quirihue, San Carlos, Ñiquén, San Gregorio, Cauquenes, La Vega, Paso Hondo, Parral, Retiro, Longaví, Linares Norte, Villa Alegre, Chacahuín y Panimavida, según IF 2022004432.
13:07	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 genera en isla, U-2 sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2022004430 y 2022004431.
13:10	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado y se recuperan los consumos de SS/EE Villa Alegre, Linares Norte, Chacahuín y Panimávida.
13:19	CGE	Línea de 66 kV La Palma - San Javier interrupción forzada por protecciones, se pierden 16.3 MW de consumos correspondientes a SS/EE San Javier, Villa Alegre, Linares Norte, Chacahuín y Panimávida, según IF 2022004429.
13:19	Transelec	S/E San Javier 52B3 de línea de 66 kV San Javier - Constitución interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004429.
13:19	Arauco	C. Celco regula frecuencia en zona de Constitución y Nirivilo.
13:35	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma manual con 12 MW. Causa informada: Maniobras internas, según IF 2022004433.
13:35	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico cerrada se normalizan los consumos de la S/E Monterrico.
13:36	CGE	S/E Constitución 52B1 de línea de 66 kV San Javier - Constitución abierto.
13:36	Transelec	S/E San Javier cerrado interruptor B1 de línea de 66 kV Constitución, según IF 2022004429.
13:37	CGE	S/E Constitución 52B1 de línea de 66 kV San Javier - Constitución sincronizado.
13:37	Arauco	C. Celco deja de regular frecuencia en zona de Constitución.
13:37	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral cerrada, se normalizan los consumos de la S/E Parral.
13:42	Transelec	Línea de 154 kV Parral - Linares cerrada, se normalizan los consumos de la S/E Linares.
13:47	Arauco	C. Viñales sincronizada, según IF 2022004433.
13:52	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 68 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Monterrico, Cocharcas, Hualte, Quirihue, San Carlos, Ñiquén, San Gregorio, Cauquenes, La Vega, Paso Hondo, Parral, Retiro y Longaví, según IF 2022004434.
13:56	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico cerrada, se normalizan los consumos de la S/E Monterrico, según IF 2022004434.
13:58	AES Andes	C. Nueva Ventana disponible y en servicio, según IF 2022004375.
14:02	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 sincronizada, según IF 2022004430.
14:12	AES Andes	C. PE Mesamavida con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de falla en red de media tensión del circuito N°1, según SDCF 2022111162.
14:49	Chilquinta	S/E Yervas Buenas se realiza microcorte para normalizar línea de 154 kV Maule - Parral.
14:51	Chilquinta	S/E Yervas Buenas normalizado consumos.
14:51	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral cerrada, se normalizan los consumos de la S/E Parral.
14:51	Transelec	Línea 154 kV Maule - Parral, tramo Yervas Buenas - Linares cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111018. Cancelado IF 2022004419.
14:54	CGE	S/E Linares sin SSAA, transformador de 154/66 kV 75 MVA sin cambio de tap. Causa informada: Falla en 52CT2 de S/E Chacahuín que abastece los SSAA de Linares.
14:59	CGE	S/E Parral energizada barra de 154 kV desde S/E Maule y normalizado consumos.
15:00	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral cerrada.
15:00	CGE	S/E Monterrico energizada barra de 154 kV desde S/E Maule y normalizados consumos.
15:05	Transelec	S/E Charrúa interruptor 52A6 de línea de 154 kV Charrúa - Monterrico cerrado.
15:05	Transelec	S/E Tamaya paño H3 de línea de 110 kV Tamaya - A limitada. Causa informada: Protección sistema de protección 1 bloqueado, según IL 2022002230.
15:12	Transchile	S/E Monterrico interruptor 52A3 de línea de 154 kV Charrúa - Monterrico cerrado.
15:17	Enel Generación	C. Quintero TG-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004437.
15:18	CGE	S/E Linares interruptor 52B1 de línea de 66 kV Linares - Parral cerrado y energizada barra de 66 kV.
15:19	CGE	S/E Linares interruptor B3 de línea de 66 kV Linares - Chacahuín cerrado y normalizado el 100% de los consumos.
15:35	CGE	S/E Tap off San Carlos interruptor B1 cerrado por control de transferencia del transformador de 154/66 kV 75 MVA de la S/E Parral.
15:41	CGE	S/E Santa Elvira transferidos consumos a S/E Monterrico.
16:00	Prime Energía	C. Antihue TG-2 finaliza mantenimiento mayor, según SD 2022103590.
16:00	San Andrés	C. San Andrés comienza a verter.
16:50	CGE	S/E Chacahuín transformador TR2 de 66/15 kV 30 MVA cerrado con 52CT2 en bypass.

Hora	Centro de Control	Observación
17:08	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en correa transportadora de combustible a la caldera, según SDCF 2022111188.
17:28	CGE	S/E Linares interruptor BT1 de TR de 154/66 kV 75 MVA cerrado.
17:32	Enel Generación	C. Rapel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de carabineros por maniobras de retiro de vehículos atrapados en el lecho del río Rapel sector Las Bandurrias, según SDCF 2022111195.
17:40	CGE	S/E Tap off San Carlos interruptor B1 abierto y normalizada topología.
17:52	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sincronizada y disponible.
17:57	Transelec	S/E Parral interruptor A2 abierto y normalizada topología.
18:32	Enel Generación	C. Quintero TG-1 sincronizada, según IF 2022004437.
18:58	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado 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.
19:16	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:25	Interchile	S/E Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:53	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004440.
20:06	Enor Chile	C. PE Cabo Leones II baja de 175 a 28 MW en forma intempestiva, por causas que se investigan.
20:25	Enor Chile	C. PE Cabo Leones II comienza a normalización de su generación producto de la oscilación de potencia presentada.
20:50	Enel Generación	C. Rapel cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111195
20:55	Transelec	Línea 220 kV Lagunillas - Hualqui cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022110497.
21:33	CGE	S/E San Clemente 52CT interrupción forzada por protecciones. Se pierden 9.8 MW de consumos, según IF 2022004441.
21:51	CGE	S/E San Clemente 52CT cerrado, normalizado los consumos y cancelado IF 2022004441.
22:16	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera disponible y en servicio, según IF 2022004440.
22:40	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, J1 y JS abiertos por control transferencia línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -381.3 [MW]
02:38	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche aumentar extracción de 4 a 6 m3/s a solicitud de riego.
07:51	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 20 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:51	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimavida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 58.1 [MW/m]
18:27	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:27	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -38.1 [MW/m]
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 459.3 [MW]
23:50	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche cierra compuerta a solicitud de riego.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
Engie Generación	Data y telecontrol.	09/12/2022	04:20		

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		
Hidro Maule	Hot line F/S.	02/11/2022	02:00		
Elektragen	Hot line F/S.	23/11/2022	08:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 09 de
diciembre de 2022

Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 180
Total registros Subestacion: 80

Fecha generación reporte: 29-12-2022 19:38:23
 Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 180
 Total registros Subestación: 80

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id. Contrato	Tipología	Origen	Tipo Programación	UDs	SubEstación	UDs	Comentarios	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202207870	Subestación	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/TE NUEVA LAMPARA	28172 S/TE NUEVA LAMPARA IJ 28173 S/TE NUEVA LAMPARA IJ 28175 S/TE NUEVA LAMPARA IJ 28176 S/TE NUEVA LAMPARA IJ		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Traslado material llevado de adición de equipos del patio de 220 KV, correspondientes a 1 línea de 220 KV Corra Navia- Nueva Lampa Circuitos 1 y 2.	Trabajo por parte de Traslado	Frente a una operación automática del patio subestación final se recomendará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:00	09-12-22 15:27
202207860	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1831	S/TE CENTRAL DESDE TAMAHA	21330 S/TE CENTRAL DESDE TAMAHA H3 21341 S/TE CENTRAL DESDE TAMAHA HR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	*Pruebas de operación protección S1 de S2015 en S2 Tamahe	Rango bajo según análisis	Condiciones regulares. DESHABILITAR ARRANQUE SISTEMA 1 S08F DE S2015, ABERRIO 2 S015 (Disposición del JEFE HANALABERTO Y BLOQUEADO B09H1 Y B09H2) S2015 STABERIO S20H (Disposición del JEFE HANALABERTO Y BLOQUEADO B09H1 Y B09H2). Nota: La línea se mantendrá energizada en vacío desde SE Chiquiquimilla, patio 18 en S2 Tamahe Abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 19:00	09-12-22 08:02	09-12-22 16:08
202207852	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1831	S/TE CENTRAL DESDE TAMAHA	21330 S/TE CENTRAL DESDE TAMAHA H3 21341 S/TE CENTRAL DESDE TAMAHA HR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	*Se realizan trabajos de alineamiento de control para pruebas de operación S1 de S2015 S2 Tamahe	Rango bajo según análisis	Condiciones regulares. DESHABILITAR ARRANQUE SISTEMA 1 S08F DE S2015, ABERRIO 2 S015 (Disposición del JEFE HANALABERTO Y BLOQUEADO B09H1 Y B09H2) S2015 STABERIO S20H (Disposición del JEFE HANALABERTO Y BLOQUEADO B09H1 Y B09H2). Nota: La línea se mantendrá energizada en vacío desde SE Chiquiquimilla, patio 18 en S2 Tamahe Abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 19:00	09-12-22 08:02	09-12-22 16:08
202207641	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/TE CHACARA	20115 BA S/TE CHACARA 220KV B01 20116 BA S/TE CHACARA 220KV B02		Llave de Aislación	Sin Limitación	Llave de adición de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 KV, incluye Manos de líneas y Barras.	Método llevado a distancia, rango bajo.	S/TE Magallanes, No Recreación: S202, S/TE Magallanes, No Recreación: S203, S/TE Magallanes, No Recreación: S204, S/TE Magallanes, No Recreación: S205, S/TE Magallanes, No Recreación: S206, S/TE Magallanes, No Recreación: S207, S/TE Magallanes, No Recreación: S208, S/TE Magallanes, No Recreación: S209, S/TE Magallanes, No Recreación: S210, S/TE Magallanes, No Recreación: S211, S/TE Magallanes, No Recreación: S212, S/TE Magallanes, No Recreación: S213, S/TE Magallanes, No Recreación: S214, S/TE Magallanes, No Recreación: S215, S/TE Magallanes, No Recreación: S216, S/TE Magallanes, No Recreación: S217, S/TE Magallanes, No Recreación: S218, S/TE Magallanes, No Recreación: S219, S/TE Magallanes, No Recreación: S220, S/TE Magallanes, No Recreación: S221, S/TE Magallanes, No Recreación: S222, S/TE Magallanes, No Recreación: S223, S/TE Magallanes, No Recreación: S224, S/TE Magallanes, No Recreación: S225, S/TE Magallanes, No Recreación: S226, S/TE Magallanes, No Recreación: S227, S/TE Magallanes, No Recreación: S228, S/TE Magallanes, No Recreación: S229, S/TE Magallanes, No Recreación: S230, S/TE Magallanes, No Recreación: S231, S/TE Magallanes, No Recreación: S232, S/TE Magallanes, No Recreación: S233, S/TE Magallanes, No Recreación: S234, S/TE Magallanes, No Recreación: S235, S/TE Magallanes, No Recreación: S236, S/TE Magallanes, No Recreación: S237, S/TE Magallanes, No Recreación: S238, S/TE Magallanes, No Recreación: S239, S/TE Magallanes, No Recreación: S240, S/TE Magallanes, No Recreación: S241, S/TE Magallanes, No Recreación: S242, S/TE Magallanes, No Recreación: S243, S/TE Magallanes, No Recreación: S244, S/TE Magallanes, No Recreación: S245, S/TE Magallanes, No Recreación: S246, S/TE Magallanes, No Recreación: S247, S/TE Magallanes, No Recreación: S248, S/TE Magallanes, No Recreación: S249, S/TE Magallanes, No Recreación: S250, S/TE Magallanes, No Recreación: S251, S/TE Magallanes, No Recreación: S252, S/TE Magallanes, No Recreación: S253, S/TE Magallanes, No Recreación: S254, S/TE Magallanes, No Recreación: S255, S/TE Magallanes, No Recreación: S256, S/TE Magallanes, No Recreación: S257, S/TE Magallanes, No Recreación: S258, S/TE Magallanes, No Recreación: S259, S/TE Magallanes, No Recreación: S260, S/TE Magallanes, No Recreación: S261, S/TE Magallanes, No Recreación: S262, S/TE Magallanes, No Recreación: S263, S/TE Magallanes, No Recreación: S264, S/TE Magallanes, No Recreación: S265, S/TE Magallanes, No Recreación: S266, S/TE Magallanes, No Recreación: S267, S/TE Magallanes, No Recreación: S268, S/TE Magallanes, No Recreación: S269, S/TE Magallanes, No Recreación: S270, S/TE Magallanes, No Recreación: S271, S/TE Magallanes, No Recreación: S272, S/TE Magallanes, No Recreación: S273, S/TE Magallanes, No Recreación: S274, S/TE Magallanes, No Recreación: S275, S/TE Magallanes, No Recreación: S276, S/TE Magallanes, No Recreación: S277, S/TE Magallanes, No Recreación: S278, S/TE Magallanes, No Recreación: S279, S/TE Magallanes, No Recreación: S280, S/TE Magallanes, No Recreación: S281, S/TE Magallanes, No Recreación: S282, S/TE Magallanes, No Recreación: S283, S/TE Magallanes, No Recreación: S284, S/TE Magallanes, No Recreación: S285, S/TE Magallanes, No Recreación: S286, S/TE Magallanes, No Recreación: S287, S/TE Magallanes, No Recreación: S288, S/TE Magallanes, No Recreación: S289, S/TE Magallanes, No Recreación: S290, S/TE Magallanes, No Recreación: S291, S/TE Magallanes, No Recreación: S292, S/TE Magallanes, No Recreación: S293, S/TE Magallanes, No Recreación: S294, S/TE Magallanes, No Recreación: S295, S/TE Magallanes, No Recreación: S296, S/TE Magallanes, No Recreación: S297, S/TE Magallanes, No Recreación: S298, S/TE Magallanes, No Recreación: S299, S/TE Magallanes, No Recreación: S300, S/TE Magallanes, No Recreación: S301, S/TE Magallanes, No Recreación: S302, S/TE Magallanes, No Recreación: S303, S/TE Magallanes, No Recreación: S304, S/TE Magallanes, No Recreación: S305, S/TE Magallanes, No Recreación: S306, S/TE Magallanes, No Recreación: S307, S/TE Magallanes, No Recreación: S308, S/TE Magallanes, No Recreación: S309, S/TE Magallanes, No Recreación: S310, S/TE Magallanes, No Recreación: S311, S/TE Magallanes, No Recreación: S312, S/TE Magallanes, No Recreación: S313, S/TE Magallanes, No Recreación: S314, S/TE Magallanes, No Recreación: S315, S/TE Magallanes, No Recreación: S316, S/TE Magallanes, No Recreación: S317, S/TE Magallanes, No Recreación: S318, S/TE Magallanes, No Recreación: S319, S/TE Magallanes, No Recreación: S320, S/TE Magallanes, No Recreación: S321, S/TE Magallanes, No Recreación: S322, S/TE Magallanes, No Recreación: S323, S/TE Magallanes, No Recreación: S324, S/TE Magallanes, No Recreación: S325, S/TE Magallanes, No Recreación: S326, S/TE Magallanes, No Recreación: S327, S/TE Magallanes, No Recreación: S328, S/TE Magallanes, No Recreación: S329, S/TE Magallanes, No Recreación: S330, S/TE Magallanes, No Recreación: S331, S/TE Magallanes, No Recreación: S332, S/TE Magallanes, No Recreación: S333, S/TE Magallanes, No Recreación: S334, S/TE Magallanes, No Recreación: S335, S/TE Magallanes, No Recreación: S336, S/TE Magallanes, No Recreación: S337, S/TE Magallanes, No Recreación: S338, S/TE Magallanes, No Recreación: S339, S/TE Magallanes, No Recreación: S340, S/TE Magallanes, No Recreación: S341, S/TE Magallanes, No Recreación: S342, S/TE Magallanes, No Recreación: S343, S/TE Magallanes, No Recreación: S344, S/TE Magallanes, No Recreación: S345, S/TE Magallanes, No Recreación: S346, S/TE Magallanes, No Recreación: S347, S/TE Magallanes, No Recreación: S348, S/TE Magallanes, No Recreación: S349, S/TE Magallanes, No Recreación: S350, S/TE Magallanes, No Recreación: S351, S/TE Magallanes, No Recreación: S352, S/TE Magallanes, No Recreación: S353, S/TE Magallanes, No Recreación: S354, S/TE Magallanes, No Recreación: S355, S/TE Magallanes, No Recreación: S356, S/TE Magallanes, No Recreación: S357, S/TE Magallanes, No Recreación: S358, S/TE Magallanes, No Recreación: S359, S/TE Magallanes, No Recreación: S360, S/TE Magallanes, No Recreación: S361, S/TE Magallanes, No Recreación: S362, S/TE Magallanes, No Recreación: S363, S/TE Magallanes, No Recreación: S364, S/TE Magallanes, No Recreación: S365, S/TE Magallanes, No Recreación: S366, S/TE Magallanes, No Recreación: S367, S/TE Magallanes, No Recreación: S368, S/TE Magallanes, No Recreación: S369, S/TE Magallanes, No Recreación: S370, S/TE Magallanes, No Recreación: S371, S/TE Magallanes, No Recreación: S372, S/TE Magallanes, No Recreación: S373, S/TE Magallanes, No Recreación: S374, S/TE Magallanes, No Recreación: S375, S/TE Magallanes, No Recreación: S376, S/TE Magallanes, No Recreación: S377, S/TE Magallanes, No Recreación: S378, S/TE Magallanes, No Recreación: S379, S/TE Magallanes, No Recreación: S380, S/TE Magallanes, No Recreación: S381, S/TE Magallanes, No Recreación: S382, S/TE Magallanes, No Recreación: S383, S/TE Magallanes, No Recreación: S384, S/TE Magallanes, No Recreación: S385, S/TE Magallanes, No Recreación: S386, S/TE Magallanes, No Recreación: S387, S/TE Magallanes, No Recreación: S388, S/TE Magallanes, No Recreación: S389, S/TE Magallanes, No Recreación: S390, S/TE Magallanes, No Recreación: S391, S/TE Magallanes, No Recreación: S392, S/TE Magallanes, No Recreación: S393, S/TE Magallanes, No Recreación: S394, S/TE Magallanes, No Recreación: S395, S/TE Magallanes, No Recreación: S396, S/TE Magallanes, No Recreación: S397, S/TE Magallanes, No Recreación: S398, S/TE Magallanes, No Recreación: S399, S/TE Magallanes, No Recreación: S400, S/TE Magallanes, No Recreación: S401, S/TE Magallanes, No Recreación: S402, S/TE Magallanes, No Recreación: S403, S/TE Magallanes, No Recreación: S404, S/TE Magallanes, No Recreación: S405, S/TE Magallanes, No Recreación: S406, S/TE Magallanes, No Recreación: S407, S/TE Magallanes, No Recreación: S408, S/TE Magallanes, No Recreación: S409, S/TE Magallanes, No Recreación: S410, S/TE Magallanes, No Recreación: S411, S/TE Magallanes, No Recreación: S412, S/TE Magallanes, No Recreación: S413, S/TE Magallanes, No Recreación: S414, S/TE Magallanes, No Recreación: S415, S/TE Magallanes, No Recreación: S416, S/TE Magallanes, No Recreación: S417, S/TE Magallanes, No Recreación: S418, S/TE Magallanes, No Recreación: S419, S/TE Magallanes, No Recreación: S420, S/TE Magallanes, No Recreación: S421, S/TE Magallanes, No Recreación: S422, S/TE Magallanes, No Recreación: S423, S/TE Magallanes, No Recreación: S424, S/TE Magallanes, No Recreación: S425, S/TE Magallanes, No Recreación: S426, S/TE Magallanes, No Recreación: S427, S/TE Magallanes, No Recreación: S428, S/TE Magallanes, No Recreación: S429, S/TE Magallanes, No Recreación: S430, S/TE Magallanes, No Recreación: S431, S/TE Magallanes, No Recreación: S432, S/TE Magallanes, No Recreación: S433, S/TE Magallanes, No Recreación: S434, S/TE Magallanes, No Recreación: S435, S/TE Magallanes, No Recreación: S436, S/TE Magallanes, No Recreación: S437, S/TE Magallanes, No Recreación: S438, S/TE Magallanes, No Recreación: S439, S/TE Magallanes, No Recreación: S440, S/TE Magallanes, No Recreación: S441, S/TE Magallanes, No Recreación: S442, S/TE Magallanes, No Recreación: S443, S/TE Magallanes, No Recreación: S444, S/TE Magallanes, No Recreación: S445, S/TE Magallanes, No Recreación: S446, S/TE Magallanes, No Recreación: S447, S/TE Magallanes, No Recreación: S448, S/TE Magallanes, No Recreación: S449, S/TE Magallanes, No Recreación: S450, S/TE Magallanes, No Recreación: S451, S/TE Magallanes, No Recreación: S452, S/TE Magallanes, No Recreación: S453, S/TE Magallanes, No Recreación: S454, S/TE Magallanes, No Recreación: S455, S/TE Magallanes, No Recreación: S456, S/TE Magallanes, No Recreación: S457, S/TE Magallanes, No Recreación: S458, S/TE Magallanes, No Recreación: S459, S/TE Magallanes, No Recreación: S460, S/TE Magallanes, No Recreación: S461, S/TE Magallanes, No Recreación: S462, S/TE Magallanes, No Recreación: S463, S/TE Magallanes, No Recreación: S464, S/TE Magallanes, No Recreación: S465, S/TE Magallanes, No Recreación: S466, S/TE Magallanes, No Recreación: S467, S/TE Magallanes, No Recreación: S468, S/TE Magallanes, No Recreación: S469, S/TE Magallanes, No Recreación: S470, S/TE Magallanes, No Recreación: S471, S/TE Magallanes, No Recreación: S472, S/TE Magallanes, No Recreación: S473, S/TE Magallanes, No Recreación: S474, S/TE Magallanes, No Recreación: S475, S/TE Magallanes, No Recreación: S476, S/TE Magallanes, No Recreación: S477, S/TE Magallanes, No Recreación: S478, S/TE Magallanes, No Recreación: S479, S/TE Magallanes, No Recreación: S480, S/TE Magallanes, No Recreación: S481, S/TE Magallanes, No Recreación: S482, S/TE Magallanes, No Recreación: S483, S/TE Magallanes, No Recreación: S484, S/TE Magallanes, No Recreación: S485, S/TE Magallanes, No Recreación: S486, S/TE Magallanes, No Recreación: S487, S/TE Magallanes, No Recreación: S488, S/TE Magallanes, No Recreación: S489, S/TE Magallanes, No Recreación: S490, S/TE Magallanes, No Recreación: S491, S/TE Magallanes, No Recreación: S492, S/TE Magallanes, No Recreación: S493, S/TE Magallanes, No Recreación: S494, S/TE Magallanes, No Recreación: S495, S/TE Magallanes, No Recreación: S496, S/TE Magallanes, No Recreación: S497, S/TE Magallanes, No Recreación: S498, S/TE Magallanes, No Recreación: S499, S/TE Magallanes, No Recreación: S500, S/TE Magallanes, No Recreación: S501, S/TE Magallanes, No Recreación: S502, S/TE Magallanes, No Recreación: S503, S/TE Magallanes, No Recreación: S504, S/TE Magallanes, No Recreación: S505, S/TE Magallanes, No Recreación: S506, S/TE Magallanes, No Recreación: S507, S/TE Magallanes, No Recreación: S508, S/TE Magallanes, No Recreación: S509, S/TE Magallanes, No Recreación: S510, S/TE Magallanes, No Recreación: S511, S/TE Magallanes, No Recreación: S512, S/TE Magallanes, No Recreación: S513, S/TE Magallanes, No Recreación: S514, S/TE Magallanes, No Recreación: S515, S/TE Magallanes, No Recreación: S516, S/TE Magallanes, No Recreación: S517, S/TE Magallanes, No Recreación: S518, S/TE Magallanes, No Recreación: S519, S/TE Magallanes, No Recreación: S520, S/TE Magallanes, No Recreación: S521, S/TE Magallanes, No Recreación: S522, S/TE Magallanes, No Recreación: S523, S/TE Magallanes, No Recreación: S524, S/TE Magallanes, No Recreación: S525, S/TE Magallanes, No Recreación: S526, S/TE Magallanes, No Recreación: S527, S/TE Magallanes, No Recreación: S528, S/TE Magallanes, No Recreación: S529, S/TE Magallanes, No Recreación: S530, S/TE Magallanes, No Recreación: S531, S/TE Magallanes, No Recreación: S532, S/TE Magallanes, No Recreación: S533, S/TE Magallanes, No Recreación: S534, S/TE Magallanes, No Recreación: S535, S/TE Magallanes, No Recreación: S536, S/TE Magallanes, No Recreación: S537, S/TE Magallanes, No Recreación: S538, S/TE Magallanes, No Recreación: S539, S/TE Magallanes, No Recreación: S540, S/TE Magallanes, No Recreación: S541, S/TE Magallanes, No Recreación: S542, S/TE Magallanes, No Recreación: S543, S/TE Magallanes, No Recreación: S544, S/TE Magallanes, No Recreación: S545, S/TE Magallanes, No Recreación: S546, S/TE Magallanes, No Recreación: S547, S/TE Magallanes, No Recreación: S548, S/TE Magallanes, No Recreación: S549, S/TE Magallanes, No Recreación: S550, S/TE Magallanes, No Recreación: S551, S/TE Magallanes, No Recreación: S552, S/TE Magallanes, No Recreación: S553, S/TE Magallanes, No Recreación: S554, S/TE Magallanes, No Recreación: S555, S/TE Magallanes, No Recreación: S556, S/TE Magallanes, No Recreación: S557, S/TE Magallanes, No Recreación: S558, S/TE Magallanes, No Recreación: S559, S/TE Magallanes, No Recreación: S560, S/TE Magallanes, No Recreación: S561, S/TE Magallanes, No Recreación: S562, S/TE Magallanes, No Recreación: S563, S/TE Magallanes, No Recreación: S564, S/TE Magallanes, No Recreación: S565, S/TE Magallanes, No Recreación: S566, S/TE Magallanes, No Recreación: S567, S/TE Magallanes, No Recreación: S568, S/TE Magallanes, No Recreación: S569, S/TE Magallanes, No Recreación: S570, S/TE Magallanes, No Recreación: S571, S/TE Magallanes, No Recreación: S572, S/TE Magallanes, No Recreación: S573, S/TE Magallanes, No Recreación: S574, S/TE Magallanes, No Recreación: S575, S/TE Magallanes, No Recreación: S576, S/TE Magallanes, No Recreación: S577, S/TE Magallanes, No Recreación: S578, S/TE Magallanes, No Recreación: S579, S/TE Magallanes, No Recreación: S580, S/TE Magallanes, No Recreación: S581, S/TE Magallanes, No Recreación: S582, S/TE Magallanes, No Recreación: S583, S/TE Magallanes, No Recreación: S584, S/TE Magallanes, No Recreación: S585, S/TE Magallanes, No Recreación: S586, S/TE Magallanes, No Recreación: S587, S/TE Magallanes, No Recreación: S588, S/TE Magallanes, No Recreación: S589, S/TE Magallanes, No Recreación: S590, S/TE Magallanes, No Recreación: S591, S/TE Magallanes, No Recreación: S592, S/TE Magallanes, No Recreación: S593, S/TE Magallanes, No Recreación: S594, S/TE Magallanes, No Recreación: S595, S/TE Magallanes, No Recreación: S596, S/TE Magallanes, No Recreación: S597, S/TE Magallanes, No Recreación: S598, S/TE Magallanes, No Recreación: S599, S/TE Magallanes, No Recreación: S600, S/TE Magallanes, No Recreación: S601, S/TE Magallanes, No Recreación: S602, S/TE Magallanes, No Recreación: S603, S/TE Magallanes, No Recreación: S604, S/TE Magallanes, No Recreación: S605, S/TE Magallanes, No Recreación: S606, S/TE Magallanes, No Recreación: S607, S/TE Magallanes, No Recreación: S608, S/TE Magallanes, No Recreación: S609, S/TE Magallanes, No Recreación: S610, S/TE Magallanes, No Recreación: S611, S/TE Magallanes, No Recreación: S612, S/TE Magallanes, No Recreación: S613, S/TE Magallanes, No Recreación: S614, S/TE Magallanes, No Recreación: S615, S/TE Magallanes, No Recreación: S616, S/TE Magallanes, No Recreación: S617, S/TE Magallanes, No Recreación: S618, S/TE Magallanes, No Recreación: S619, S/TE Magallanes, No Recreación: S620, S/TE Magallanes, No Recreación: S621, S/TE Magallanes, No Recreación: S622, S/TE Magallanes, No Recreación: S623, S/TE Magallanes, No Recreación: S624, S/TE Magallanes, No Recreación: S625, S/TE Magallanes, No Recreación: S626, S/TE Magallanes, No Recreación: S627, S/TE Magallanes, No Recreación: S628, S/TE Magallanes, No Recreación: S629, S/TE Magallanes, No Recreación: S630, S/TE Magallanes, No Recreación: S631, S/TE Magallanes, No Recreación: S632, S/TE Magallanes, No Recreación: S633, S/TE Magallanes, No Recreación: S634, S/TE Magallanes, No Recreación: S635, S/TE Magallanes, No Recreación: S636, S/TE Magallanes, No Recreación: S637, S/TE Magallanes, No Recreación: S638, S/TE Magallanes, No Recreación: S639, S/TE Magallanes, No Recreación: S640, S/TE Magallanes, No Recreación: S641, S/TE Magallanes, No Recreación: S642, S/TE Magallanes, No Recreación: S643, S/TE Magallanes, No Recreación: S644, S/TE Magallanes, No Recreación: S645, S/TE Magallanes, No Recreación: S646, S/TE Magallanes, No Recreación: S647, S/TE Magallanes, No Recreación: S648, S/TE Magallanes, No Recreación: S649, S/TE Magallanes, No Recreación: S650, S/TE Magallanes, No Recreación: S651, S/TE Magallanes, No Recreación: S652, S/TE Magallanes, No Recreación: S653, S/TE Magallanes, No Recreación: S654, S/TE Magallanes, No Recreación: S655, S/TE Magallanes, No Recreación: S656, S/TE Magallanes, No Recreación: S657, S/TE Magallanes, No Recreación: S658, S/TE Magallanes, No Recreación: S659, S/TE Magallanes, No Recreación: S660, S/TE Magallanes, No Recreación: S661, S/TE Magallanes, No Recreación: S662, S/TE Magallanes, No Recreación: S663, S/TE Magallanes, No Recreación: S664, S/TE Magallanes, No Recreación: S665, S/TE Magallanes, No Recreación: S666, S/TE Magallanes, No Recreación: S667, S/TE Magallanes, No Recreación: S668, S/TE Magallanes, No Recreación: S669, S/TE Magallanes, No Recreación: S670, S/TE Magallanes, No Recreación: S671, S/TE Magallanes, No Recreación: S672, S/TE Magallanes, No Recreación: S673, S/TE Magallanes, No Recreación: S674, S/TE Magallanes, No Recreación: S675, S/TE Magallanes, No Recreación: S676, S/TE Magallanes, No Recreación: S677, S/TE Magallanes, No Recreación: S678, S/TE Magallanes, No Recreación: S679, S/TE Magallanes, No Recreación: S680, S/TE Magallanes, No Recreación: S681, S/TE Magallanes, No Recreación: S682, S/TE Magallanes, No Recreación: S683, S/TE Magallanes, No Recreación: S684, S/TE Magallanes, No Recreación: S685, S/TE Magallanes, No Recreación: S686, S/TE Magallanes, No Recreación: S687, S/TE Magallanes, No Recreación: S688, S/TE Magallanes, No Recreación: S689, S/TE Magallanes, No Recreación: S690, S/TE Magallanes, No Recreación: S691, S/TE Magallanes, No Recreación: S692, S/TE Magallanes, No Recreación: S693, S/TE Magallanes, No Recreación: S694, S/TE Magallanes, No Recreación: S695, S/TE Magallanes, No Recreación: S696, S/TE Magallanes, No Recreación: S697, S/TE Magallanes, No Recreación: S698, S/TE Magallanes, No Recreación: S699, S/TE Magallanes, No Recreación: S700, S/TE Magallanes, No Recreación: S701, S/TE Magallanes, No Recreación: S702, S/TE Magallanes, No Recreación: S703, S/TE Magallanes, No Recreación: S704, S/TE Magallanes, No Recreación: S705, S/TE Magallanes, No Recreación: S706, S/TE Magallanes, No Recreación: S707, S/TE Magallanes, No Recreación: S708, S/TE Magallanes, No Recreación: S709, S/TE Magallanes, No Recreación: S710, S/TE Magallanes, No Recreación: S711, S/TE Magallanes, No Recreación: S712, S/TE Magallanes, No Recreación: S713, S/TE Magallanes, No Recreación: S714, S/TE Magallanes, No Recreación: S715, S/TE Magallanes, No Recreación: S716, S/TE Magallanes, No Recreación: S717, S/TE Magallanes, No Recreación: S718, S/TE Magallanes, No Recreación: S719, S/TE Magallanes, No Recreación: S720, S/TE Magallanes, No Recreación: S721, S/TE Magallanes, No Recreación: S722, S/TE Magallanes, No Recreación: S723, S/TE Magallanes, No Recreación: S724, S/TE Magallanes, No Recreación: S725, S/TE Magallanes, No Recreación: S726, S/TE Magallanes, No Recreación: S727, S/TE Magallanes, No Recreación: S728, S/TE Magallanes, No Recreación: S729, S/TE Magallanes, No Recreación: S730, S/TE Magallanes, No Recreación: S731, S/TE Magallanes, No Recreación: S732, S/TE Magallanes, No Recreación: S733, S/TE Magallanes, No Recreación: S734, S/TE Magallanes, No Recreación: S735, S/TE Magallanes, No Recreación: S736, S/TE Magallanes, No Recreación: S737, S/TE Magallanes, No Recreación: S738, S/TE Magallanes, No Recreación: S739, S/TE Magallanes, No Recreación: S740, S/TE Magallanes, No Recreación: S741, S/TE Magallanes, No Recreación: S742, S/TE Magallanes, No Recreación: S743, S/TE Magallanes, No Recreación: S744, S/TE Magallanes, No Recreación: S745, S/TE Magallanes, No Recreación: S746, S/TE Magallanes, No Recreación: S747, S/TE Magallanes, No Recreación: S748, S/TE Magallanes, No Recreación: S749, S/TE Magallanes, No Recreación: S750, S/TE Magallanes, No Recreación: S751, S/TE Magallanes, No Recreación: S752, S/TE Magallanes, No Recreación: S753, S/TE Magallanes, No Recreación: S754, S/TE Magallanes, No Recreación: S755, S/TE Magallanes, No Recreación: S756, S/TE Magallanes, No Recreación: S757, S/TE Magallanes, No Recreación: S758, S/TE Magallanes, No Recreación: S759, S/TE Magallanes, No Recreación: S760, S/TE Magallanes, No Recreación: S761, S/TE Magallanes, No Recreación: S762, S/TE Magallanes, No Recreación: S763, S/TE Magallanes, No Recreación: S764, S/TE Magallanes, No Recreación: S765, S/TE Magallanes, No Recreación: S766, S/TE Magallanes, No Recreación: S767, S/TE Magallanes, No Recreación: S768, S/TE Magallanes, No Recreación: S769, S/TE Magallanes, No Recreación: S770, S/TE Magallanes, No Recreación: S771, S/TE Magallanes, No Recreación: S772, S/TE Magallanes, No Recreación: S773, S/TE Magallanes, No Recreación: S774, S/TE Magallanes, No Recreación: S775, S/TE Magallanes, No Recreación: S776, S/TE Magallanes, No Recreación: S777, S/TE Magallanes, No Recreación: S778, S/TE Magallanes, No Recreación: S779, S/TE Magallanes, No Recreación: S780, S/TE Magallanes, No Recreación: S781, S/TE Magallanes, No Recreación: S782, S/TE Magallanes, No Recreación: S783, S/TE Magallanes, No Recreación: S784, S/TE Magallanes, No Recreación: S785, S/TE Magallanes, No Recreación: S786, S/TE Magallanes, No Recreación: S787, S/TE Magallanes, No Recreación: S788, S/TE Magallanes, No Recreación: S789, S/TE Magallanes, No Recreación: S790, S/TE Magallanes, No Recreación: S791, S/TE Magallanes, No Recreación: S792, S/TE Magallanes, No Recreación: S793, S/TE Magallanes, No Recreación: S794, S/TE Magallanes, No Recreación: S795, S/TE Magallanes, No Recreación: S796, S/TE Magallanes, No Recreación: S797, S/TE Magallanes, No Recreación: S798, S/TE Magallanes, No Recreación: S799, S/TE Magallanes, No Recreación: S800, S/TE Magallanes, No Recreación: S801, S/TE Magallanes, No Recreación: S802, S/TE Magallanes, No Recreación: S803, S/TE Magallanes, No Recreación: S804, S/TE Magallanes, No Recreación: S805, S/TE Magallanes, No Recreación: S806, S/TE Magallanes, No Recreación: S807, S/TE Magallanes, No Recreación: S808, S/TE Magallanes, No Recreación: S809, S/TE Magallanes, No Recreación: S810, S/TE Magallanes, No Recreación: S811, S/TE Magallanes, No Recreación: S812, S/TE Magallanes, No Recreación: S813, S/TE Magallanes, No Recreación: S814, S/TE Magallanes, No Recreación: S815, S/TE Magallanes, No Recreación: S816, S/TE Magallanes, No Recreación: S817, S/TE Magallanes, No Recreación: S818, S/TE Magallanes, No Recreación: S819, S/TE Magallanes, No Recreación: S820, S/TE Magallanes, No Recreación: S821, S/TE Magallanes, No Recreación: S822, S/TE Magallanes, No Recreación: S823, S/TE Magallanes, No Recreación: S824, S/TE Magallanes, No Recreación: S825, S/TE Magallanes, No Recreación: S826, S/TE Magallanes, No Recreación: S827, S/TE Magallanes, No Recreación: S828, S/TE Magallanes, No Recreación: S829, S									

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 20-12-2022 10:38:23

Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 180

Total registros Central Generadora: 15

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Conectado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022111338	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1881	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomose	1672	PIV SAN PEDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión y reparación de mufa dañada de la fase T del circuito 7 (S2T7) en subestación Lastra, asociada a S. 2022032322. Condiciones requeridas PIV San Pedro desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo debido a ser realizados con las instalaciones desconectadas.	Revisión y reparación de mufa dañada de la fase T del circuito 7 (S2T7) en subestación Lastra, asociada a S. 2022032322. Condiciones requeridas PIV San Pedro desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			09-12-22 20:54	10-12-22 07:00	09-12-22 20:54	10-12-22 04:19
2022204258	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENIGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TER KEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medición de Mercurio, medición de gases en la chimenea. Se requiere una carga eléctrica estable y sin control primario de frecuencia	Todos los riesgos asociados están controlados	Para la medición de gases se necesita mantener la carga de la unidad estable en 530 MW	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)			09-12-22 20:33	10-12-22 06:43	09-12-22 21:10	10-12-22 06:44
2022205466	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIRO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PIV VALLE ESCONDIRO		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	80	Obras civiles en bloques de transformación, desconexión de bloques 13, 14, 15, 16, 17 y 18 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Potencia máxima disponible del capacitor: 60 MW.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza a nivel de centros de transformación.	Obras civiles en bloques de transformación, desconexión de bloques 13, 14, 15, 16, 17 y 18 de forma alternada. Trabajo se realiza a nivel de 33 kV. Potencia máxima disponible del capacitor: 60 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)			09-12-22 19:00	10-12-22 08:00	09-12-22 19:06	10-12-22 06:47
2022111395	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomose	128	HE RAPEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Según lo solicitado por Redel de Cadenas Lata y debido a maniobras de retiro de vehículos ubicados en lecho del río Rapel sector Las Bandurrias, el cual se encuentra aguas abajo de la Central. Se requiere la Central detenga con las computas de toma de energía eléctrica.	Detención con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			09-12-22 17:32	09-12-22 22:00	09-12-22 17:32	09-12-22 20:50
2022111388	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	554	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomose	168	TER MAUSA		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitación	Revisión de problema con cinta alimentación de combustible en la caldera.	Riesgo alto. Central presentó problema con cinta alimentación de combustible en la caldera.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			09-12-22 17:08	09-12-22 23:59	09-12-22 17:08	10-12-22 01:06
202210703	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	178	HE PANGUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	487	Pruebas en ambas Unidades para determinar causa de perturbaciones de potencia de la central, las cuales han provocado variaciones significativas en la frecuencia del SEN. Para las pruebas se necesita estar y bajar carga en varias oportunidades, llegando incluso a potencia máxima, para lograr determinar las ordenes que salen desde controlador de potencia.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			09-12-22 15:00	09-12-22 23:00	09-12-22 15:04	10-12-22 01:45
2022111383	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomose	119	HE CIPRESES	251	HE CIPRESES US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión Unidad para eliminar filtración aceite Descanso Lado B, Rango de Trip	Riesgo bajo, trabajos superpuestos en terreno	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			09-12-22 09:28	09-12-22 16:00	09-12-22 09:28	09-12-22 13:00
2022111381	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	581	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomose	569	HP PALMAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Simpleza de bocatoma por material arrastrado por el río.	disconexión de curso forzoso para realizar limpieza de bocatoma por material arrastrado por el río.	Simpleza para evitar detención por bajo caudal	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			09-12-22 08:39	09-12-22 12:00	09-12-22 08:39	09-12-22 11:35
2022208904	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Miigrams en red local de F.O. ACC Guacolda, para disponibilizar vías de comunicación para el riesgo en bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	El riesgo en bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	Mientras se realizan las intervenciones, el sistema ACC Guacolda respectivo permanecerá deshabilitado e indisponible. Se requiere la pérdida de señal hacia el CCNE y el CC.	No tiene consumo afectado	ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)			09-12-22 08:30	09-12-22 18:00	09-12-22 12:23	09-12-22 15:18
2022209340	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLISA	40	Intervención	Origen Interno	Programada	340	TER EL PEÑÓN	775	TER EL PEÑÓN (110-105)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará prueba con carga de tipo intermitente con Central Térmica El Peñón con una potencia máxima de 1.5 MW de inyección al SEN. Condiciones requeridas: Unidades energéticas a disposición de 60 días de tests.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga de tipo intermitente con una inyección máxima de 1.5 MW de inyección al SEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 11:02	09-12-22 12:05
2022209284	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIRO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PIV VALLE ESCONDIRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	98	Revisión listado de señales de centros de transformación, desconexión de bloques 1 a 24 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fauna S2P1, S2P2, S2P3, S2P4, S2P5, S2P6, S2P7 y S2P8. Potencia máxima disponible del capacitor: 100 MW.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que las celdas de los centros de transformación en los que se desea trabajar estarán desconectadas.	Revisión listado de señales de centros de transformación, desconexión de bloques 1 a 24 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fauna S2P1, S2P2, S2P3, S2P4, S2P5, S2P6, S2P7 y S2P8. Potencia máxima disponible del capacitor: 100 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)			09-12-22 08:00	09-12-22 19:00	09-12-22 08:00	09-12-22 18:13
2022203401	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLISA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Interno	Programada	141	TER SAN LORRENZO DE D. DE ALMAGRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Asociado al NUP 3070. Pruebas operacionales de nueva Protección Diferencial (S2) y extensión de Prnt Out. Condiciones requeridas: Central Térmica San Lorenzo (S). Albornos S202, 8802-1 y 8802-2 de S/E Diego de Almagro. NOTA: trabajos asociados a S0 2022103395.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 3070. Pruebas operacionales de nueva Protección Diferencial (S2) y extensión de Prnt Out. Condiciones requeridas: Central Térmica San Lorenzo (S). Albornos S202, 8802-1 y 8802-2 de S/E Diego de Almagro. NOTA: trabajos asociados a S0 2022103395.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:57	09-12-22 18:19
2022202373	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	406	PE VALLE DE LOS VIENTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo sobre unidades SCADA del Péque. Posible pérdida de comunicación SUTR y/o deshabilitación de Celda ERAG	Riesgo bajo. Trabajo sobre equipos de comunicación	Posible pérdida de comunicaciones SUTR y/o Deshabilitación celda ERAG	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			09-12-22 08:00	09-12-22 18:30	09-12-22 09:24	09-12-22 15:47
2022204914	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Interno	Programada	113	TER EMILIDA	717	TER EMILIDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas operacionales para la verificación de SACC (CTTg- CTG). Se realizarán ensayos con bases de cables, hupás y aislados en distintos rangos de generación, los que estarán únicamente entre un mismo México y el área core.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional activada por la S0)			09-12-22 00:00	09-12-22 23:59	09-12-22 10:57	10-12-22 00:31
2022203930	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTHUE SPA	3	Desconexión	Origen Interno	Programada	78	TER ANTHUE	98	TER ANTHUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Activar sistema por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayes. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	Activar sistema por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayes. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	Mantenimiento preventivo. *COMENTARIO ADICIONAL: Por inconvenientes en la gestión de recursos para la ejecución de las actividades planificadas.	No tiene consumo afectado	ninguno	MH (Mantenimiento Mayes)			09-12-22 00:00	10-12-22 23:59	09-12-22 14:00	10-12-22 19:30

Fecha generación reporte: 29-12-2022 19:38:23
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, E
Total registros General: 180
Total registros Línea: 85

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Selectivo	Origen	Tipo Programático	IDC	Línea	IDL	Tamaño	Tipo Trabajo	Preferencia	Trabajos a Realizar	Descripción Neces. Rango	Comentarios Adicional	Fecha Comienzo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Ultima Inicio	Fecha Ultima Fin
202209747	Línea	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programática	479	CHONGAY - FLORES 110KV	996 997 998 999 1000 1001 1002 1003 1004 1005 1006 1007 1008 1009 1010 1011 1012 1013 1014 1015 1016 1017 1018 1019 1020 1021 1022 1023 1024 1025 1026 1027 1028 1029 1030 1031 1032 1033 1034 1035 1036 1037 1038 1039 1040 1041 1042 1043 1044 1045 1046 1047 1048 1049 1050 1051 1052 1053 1054 1055 1056 1057 1058 1059 1060 1061 1062 1063 1064 1065 1066 1067 1068 1069 1070 1071 1072 1073 1074 1075 1076 1077 1078 1079 1080 1081 1082 1083 1084 1085 1086 1087 1088 1089 1090 1091 1092 1093 1094 1095 1096 1097 1098 1099 1100 1101 1102 1103 1104 1105 1106 1107 1108 1109 1110 1111 1112 1113 1114 1115 1116 1117 1118 1119 1120 1121 1122 1123 1124 1125 1126 1127 1128 1129 1130 1131 1132 1133 1134 1135 1136 1137 1138 1139 1140 1141 1142 1143 1144 1145 1146 1147 1148 1149 1150 1151 1152 1153 1154 1155 1156 1157 1158 1159 1160 1161 1162 1163 1164 1165 1166 1167 1168 1169 1170 1171 1172 1173 1174 1175 1176 1177 1178 1179 1180 1181 1182 1183 1184 1185 1186 1187 1188 1189 1190 1191 1192 1193 1194 1195 1196 1197 1198 1199 1200 1201 1202 1203 1204 1205 1206 1207 1208 1209 1210 1211 1212 1213 1214 1215 1216 1217 1218 1219 1220 1221 1222 1223 1224 1225 1226 1227 1228 1229 1230 1231 1232 1233 1234 1235 1236 1237 1238 1239 1240 1241 1242 1243 1244 1245 1246 1247 1248 1249 1250 1251 1252 1253 1254 1255 1256 1257 1258 1259 1260 1261 1262 1263 1264 1265 1266 1267 1268 1269 1270 1271 1272 1273 1274 1275 1276 1277 1278 1279 1280 1281 1282 1283 1284 1285 1286 1287 1288 1289 1290 1291 1292 1293 1294 1295 1296 1297 1298 1299 1300 1301 1302 1303 1304 1305 1306 1307 1308 1309 1310 1311 1312 1313 1314 1315 1316 1317 1318 1319 1320 1321 1322 1323 1324 1325 1326 1327 1328 1329 1330 1331 1332 1333 1334 1335 1336 1337 1338 1339 1340 1341 1342 1343 1344 1345 1346 1347 1348 1349 1350 1351 1352 1353 1354 1355 1356 1357 1358 1359 1360 1361 1362 1363 1364 1365 1366 1367 1368 1369 1370 1371 1372 1373 1374 1375 1376 1377 1378 1379 1380 1381 1382 1383 1384 1385 1386 1387 1388 1389 1390 1391 1392 1393 1394 1395 1396 1397 1398 1399 1400 1401 1402 1403 1404 1405 1406 1407 1408 1409 1410 1411 1412 1413 1414 1415 1416 1417 1418 1419 1420 1421 1422 1423 1424 1425 1426 1427 1428 1429 1430 1431 1432 1433 1434 1435 1436 1437 1438 1439 1440 1441 1442 1443 1444 1445 1446 1447 1448 1449 1450 1451 1452 1453 1454 1455 1456 1457 1458 1459 1460 1461 1462 1463 1464 1465 1466 1467 1468 1469 1470 1471 1472 1473 1474 1475 1476 1477 1478 1479 1480 1481 1482 1483 1484 1485 1486 1487 1488 1489 1490 1491 1492 1493 1494 1495 1496 1497 1498 1499 1500 1501 1502 1503 1504 1505 1506 1507 1508 1509 1510 1511 1512 1513 1514 1515 1516 1517 1518 1519 1520 1521 1522 1523 1524 1525 1526 1527 1528 1529 1530 1531 1532 1533 1534 1535 1536 1537 1538 1539 1540 1541 1542 1543 1544 1545 1546 1547 1548 1549 1550 1551 1552 1553 1554 1555 1556 1557 1558 1559 1560 1561 1562 1563 1564 1565 1566 1567 1568 1569 1570 1571 1572 1573 1574 1575 1576 1577 1578 1579 1580 1581 1582 1583 1584 1585 1586 1587 1588 1589 1590 1591 1592 1593 1594 1595 1596 1597 1598 1599 1600 1601 1602 1603 1604 1605 1606 1607 1608 1609 1610 1611 1612 1613 1614 1615 1616 1617 1618 1619 1620 1621 1622 1623 1624 1625 1626 1627 1628 1629 1630 1631 1632 1633 1634 1635 1636 1637 1638 1639 1640 1641 1642 1643 1644 1645 1646 1647 1648 1649 1650 1651 1652 1653 1654 1655 1656 1657 1658 1659 1660 1661 1662 1663 1664 1665 1666 1667 1668 1669 1670 1671 1672 1673 1674 1675 1676 1677 1678 1679 1680 1681 1682 1683 1684 1685 1686 1687 1688 1689 1690 1691 1692 1693 1694 1695 1696 1697 1698 1699 1700 1701 1702 1703 1704 1705 1706 1707 1708 1709 1710 1711 1712 1713 1714 1715 1716 1717 1718 1719 1720 1721 1722 1723 1724 1725 1726 1727 1728 1729 1730 1731 1732 1733 1734 1735 1736 1737 1738 1739 1740 1741 1742 1743 1744 1745 1746 1747 1748 1749 1750 1751 1752 1753 1754 1755 1756 1757 1758 1759 1760 1761 1762 1763 1764 1765 1766 1767 1768 1769 1770 1771 1772 1773 1774 1775 1776 1777 1778 1779 1780 1781 1782 1783 1784 1785 1786 1787 1788 1789 1790 1791 1792 1793 1794 1795 1796 1797 1798 1799 1800 1801 1802 1803 1804 1805 1806 1807 1808 1809 1810 1811 1812 1813 1814 1815 1816 1817 1818 1819 1820 1821 1822 1823 1824 1825 1826 1827 1828 1829 1830 1831 1832 1833 1834 1835 1836 1837 1838 1839 1840 1841 1842 1843 1844 1845 1846 1847 1848 1849 1850 1851 1852 1853 1854 1855 1856 1857 1858 1859 1860 1861 1862 1863 1864 1865 1866 1867 1868 1869 1870 1871 1872 1873 1874 1875 1876 1877 1878 1879 1880 1881 1882 1883 1884 1885 1886 1887 1888 1889 1890 1891 1892 1893 1894 1895 1896 1897 1898 1899 1900 1901 1902 1903 1904 1905 1906 1907 1908 1909 1910 1911 1912 1913 1914 1915 1916 1917 1918 1919 1920 1921 1922 1923 1924 1925 1926 1927 1928 1929 1930 1931 1932 1933 1934 1935 1936 1937 1938 1939 1940 1941 1942 1943 1944 1945 1946 1947 1948 1949 1950 1951 1952 1953 1954 1955 1956 1957 1958 1959 1960 1961 1962 1963 1964 1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973 1974 1975 1976 1977 1978 1979 1980 1981 1982 1983 1984 1985 1986 1987 1988 1989 1990 1991 1992 1993 1994 1995 1996 1997 1998 1999 2000	CHONGAY - FLORES 110KV C2 TAP CLUB HPCO - CLUB HPCO 110KV C2 TAP CLUB HPCO - CLUB HPCO 110KV C2 TAP CLUB HPCO - CLUB HPCO 110KV C2 TAP CLUB HPCO - CLUB HPCO 110KV C2 TAP MACUL - MACUL 110KV C2 TAP MACUL - MAC														

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-12-2022 18:38:23
Estatus: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Estatus, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Estatus
Total registros General: 180
Total registros Línea: 85

Número	Tipos	Estatus	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022108307	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAQUILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAQUILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAHAL 154KV C1 TAP MAHAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obra antes mencionadas el proyecto de Punta Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Laquillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guarcas, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: S/S Punta de Cardón: Remplazo de TPP+ en Palo A3, Fase 1 de la Diagonal N°1 (Fuera de Servicio). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Ranquea A. Jahuil, Circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: 1.54kV Tinguiririca-Ranquea A. Jahuil, C2 o 1.54kV Tinguiririca-Ranquea A. Jahuil, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P de Cardón, Delimitar zona de trabajo mantener distancia eléctrica con equipos energizados. Instalación de barras provisionales de bloqueo jefe de faena en transformadores de antena del Palo A3. Actividades: S/S Punta de Cardón: Remplazo de TPP+ en Palo A3, Fase 1 de la Diagonal N°1 (Fuera de Servicio). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Ranquea A. Jahuil, Circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: 1.54kV Tinguiririca-Ranquea A. Jahuil, C2 o 1.54kV Tinguiririca-Ranquea A. Jahuil, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P de Cardón, Delimitar zona de trabajo mantener distancia eléctrica con equipos energizados. Instalación de barras provisionales de bloqueo jefe de faena en transformadores de antena del Palo A3.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
2022108373	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - MANGAGUA - TINGUIRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1285 1434 1435	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNCHO 154KV C1 TAP PANE CORDES - TAP TUNCHO 154KV C1 (EN REVISIÓN) TAP TUNCHO - TAP PANE CORDES 154KV C1 TAP TUNCHO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1 TAP TUNCHO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 887 Seccionamiento S/S Punta de Cardón: Para ejemplos de TPP en palo A3.				No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:21	09-12-22 18:49
2022108372	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - MANGAGUA - TINGUIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1377 1407 1434 1435	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNCHO 154KV C2 TAP PANE CORDES - TAP TUNCHO 154KV C2 TAP TUNCHO - TAP PANE CORDES 154KV C2 TAP TUNCHO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP TUNCHO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 887 Seccionamiento S/S Punta de Cardón: Para ejemplos de TPP en palo A3.				No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:21	09-12-22 18:49
2022107895	Línea	Ejecución Estatus	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTADO - LAS ANIMAS 110KV	620 4587 4588 4589 4590	QUELENTADO - LAS ANIMAS 110KV C1 QUELENTADO - EST 108 110KV C1 (EN REVISIÓN) EST 108 - EST 109 110KV C1 (EN REVISIÓN) EST 108 - EST 112 110KV C1 (EN REVISIÓN) EST 111 - LAS ANIMAS 110KV C1 (EN REVISIÓN)	Obras Civiles	Sin limitaciones	Decoraciones y montaje de punta suera de obras en cercas de LT 120 kV Quelentado en Arellano, asociado a NUP 872.	Riesgo controlado bajo procedimientos CSE Transmisión.	Se requiere bloqueo de recomando automático del 1201 S/S Quelentado, por trabajos cercanos a línea de transmisión. 1000-081-2022	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 08:50	09-12-22 13:47	
2022107867	Línea	Ejecución Estatus	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Recomendación de Interruptor 1089B de S/S Tap Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:54	09-12-22 17:08	
2022107781	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	117	MATRICOLLO - CARDONES 110KV	1420	CASTELA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	VERIFICACION RESISTENCIA (Tramo Matricollo Punta de Toro) (Tramo Punta de Toro - Cardones)	Medio	Actividades: Análisis resistencia a tierra en postes, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A T. Estructuras N°100 - 100 - 121 - 125 (Tramo Matricollo Punta de Toro) VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A T. Estructuras N°136 - 146 - 156 - 167 - 177 - 180 - 199 - 209 - 219 - 229 - 240 - 251 - 262 - 271 - 281 (Tramo Punta de Toro - Cardones) Restricciones: Subestación Matricollo, 1205 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Castella, 1201 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación P. de Toro, 1201 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Castella, 1202 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Matricollo-Cardones, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 60KV Cachapal - Machal, se requiere el bloqueo de recomendar del interruptor 1282 de S/S Cachapal. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 07:34	09-12-22 21:00	
2022107451	Línea	Ejecución Estatus	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	270	CACHAPAL - MACHU 66KV	553	CACHAPAL - MACHU 66KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	Se realizará trabajo de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, barra planificada y controlada en terreno	Bloqueos del jefe de faena: Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 60KV Cachapal - Machal, se requiere el bloqueo de recomendar del interruptor 1282 de S/S Cachapal. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:15	09-12-22 18:43	
2022107493	Línea	Ejecución Estatus	RES ANDRES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación energizada de la Línea Laberinto - M. Blancos Cmo simple (Tramo N° 60 a 135)	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/S Laberinto 1210-051: Suficiente y No Recomendar S/S Manto Blancos 1212-046: Suficiente y No Recomendar	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:07	09-12-22 13:29	
2022107431	Línea	Ejecución Estatus	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ANGAMOS - KAPATUB 220KV C1	1903 1902 1901 1904 1905 1906 1907 1908 1909 1910 1911 1912 1913	ANGAMOS - KAPATUB 220KV C1 EST 28 - KAPATUB 220KV C2 EST 28 - KAPATUB 220KV C2 EST 28 - KAPATUB 220KV C2 COCHANE - EST N°1 220KV C1 EST N°1 - EST N°2 220KV C1 EST N°2 - EST N°3 220KV C1 EST N°3 - EST N°4 220KV C1 EST N°4 - EST N°5 220KV C1 EST N°5 - EST N°6 220KV C1 EST N°6 - EST N°7 220KV C1 EST N°7 - EST N°8 220KV C1 EST N°8 - EST N°9 220KV C1 EST N°9 - EST N°10 220KV C1 EST N°10 - EST N°11 220KV C1 EST N°11 - EST N°12 220KV C1 EST N°12 - EST N°13 220KV C1 EST N°13 - EST N°14 220KV C1 EST N°14 - EST N°15 220KV C1 EST N°15 - EST N°16 220KV C1 EST N°16 - EST N°17 220KV C1 EST N°17 - EST N°18 220KV C1 EST N°18 - EST N°19 220KV C1 EST N°19 - EST N°20 220KV C1 EST N°20 - EST N°21 220KV C1 EST N°21 - EST N°22 220KV C1 EST N°22 - EST N°23 220KV C1 EST N°23 - EST N°24 220KV C1 EST N°24 - EST N°25 220KV C1 EST N°25 - EST N°26 220KV C1 EST N°26 - EST N°27 220KV C1 EST N°27 - EST N°28 220KV C1 EST N°28 - EST N°29 220KV C1 EST N°29 - EST N°30 220KV C1 EST N°30 - EST N°31 220KV C1 EST N°31 - EST N°32 220KV C1 EST N°32 - EST N°33 220KV C1 EST N°33 - EST N°34 220KV C1 EST N°34 - EST N°35 220KV C1 EST N°35 - EST N°36 220KV C1 EST N°36 - EST N°37 220KV C1 EST N°37 - EST N°38 220KV C1 EST N°38 - EST N°39 220KV C1 EST N°39 - EST N°40 220KV C1 EST N°40 - EST N°41 220KV C1 EST N°41 - EST N°42 220KV C1 EST N°42 - EST N°43 220KV C1 EST N°43 - EST N°44 220KV C1 EST N°44 - EST N°45 220KV C1 EST N°45 - EST N°46 220KV C1 EST N°46 - EST N°47 220KV C1 EST N°47 - EST N°48 220KV C1 EST N°48 - EST N°49 220KV C1 EST N°49 - EST N°50 220KV C1 EST N°50 - EST N°51 220KV C1 EST N°51 - EST N°52 220KV C1 EST N°52 - EST N°53 220KV C1 EST N°53 - EST N°54 220KV C1 EST N°54 - EST N°55 220KV C1 EST N°55 - EST N°56 220KV C1 EST N°56 - EST N°57 220KV C1 EST N°57 - EST N°58 220KV C1 EST N°58 - EST N°59 220KV C1 EST N°59 - EST N°60 220KV C1 EST N°60 - EST N°61 220KV C1 EST N°61 - EST N°62 220KV C1 EST N°62 - EST N°63 220KV C1 EST N°63 - EST N°64 220KV C1 EST N°64 - EST N°65 220KV C1 EST N°65 - EST N°66 220KV C1 EST N°66 - EST N°67 220KV C1 EST N°67 - EST N°68 220KV C1 EST N°68 - EST N°69 220KV C1 EST N°69 - EST N°70 220KV C1 EST N°70 - EST N°71 220KV C1 EST N°71 - EST N°72 220KV C1 EST N°72 - EST N°73 220KV C1 EST N°73 - EST N°74 220KV C1 EST N°74 - EST N°75 220KV C1 EST N°75 - EST N°76 220KV C1 EST N°76 - EST N°77 220KV C1 EST N°77 - EST N°78 220KV C1 EST N°78 - EST N°79 220KV C1 EST N°79 - EST N°80 220KV C1 EST N°80 - EST N°81 220KV C1 EST N°81 - EST N°82 220KV C1 EST N°82 - EST N°83 220KV C1 EST N°83 - EST N°84 220KV C1 EST N°84 - EST N°85 220KV C1 EST N°85 - EST N°86 220KV C1 EST N°86 - EST N°87 220KV C1 EST N°87 - EST N°88 220KV C1 EST N°88 - EST N°89 220KV C1 EST N°89 - EST N°90 220KV C1 EST N°90 - EST N°91 220KV C1 EST N°91 - EST N°92 220KV C1 EST N°92 - EST N°93 220KV C1 EST N°93 - EST N°94 220KV C1 EST N°94 - EST N°95 220KV C1 EST N°95 - EST N°96 220KV C1 EST N°96 - EST N°97 220KV C1 EST N°97 - EST N°98 220KV C1 EST N°98 - EST N°99 220KV C1 EST N°99 - EST N°100 220KV C1 EST N°100 - EST N°101 220KV C1 EST N°101 - EST N°102 220KV C1 EST N°102 - EST N°103 220KV C1 EST N°103 - EST N°104 220KV C1 EST N°104 - EST N°105 220KV C1 EST N°105 - EST N°106 220KV C1 EST N°106 - EST N°107 220KV C1 EST N°107 - EST N°108 220KV C1 EST N°108 - EST N°109 220KV C1 EST N°109 - EST N°110 220KV C1 EST N°110 - EST N°111 220KV C1 EST N°111 - EST N°112 220KV C1 EST N°112 - EST N°113 220KV C1 EST N°113 - EST N°114 220KV C1 EST N°114 - EST N°115 220KV C1 EST N°115 - EST N°116 220KV C1 EST N°116 - EST N°117 220KV C1 EST N°117 - EST N°118 220KV C1 EST N°118 - EST N°119 220KV C1 EST N°119 - EST N°120 220KV C1 EST N°120 - EST N°121 220KV C1 EST N°121 - EST N°122 220KV C1 EST N°122 - EST N°123 220KV C1 EST N°123 - EST N°124 220KV C1 EST N°124 - EST N°125 220KV C1 EST N°125 - EST N°126 220KV C1 EST N°126 - EST N°127 220KV C1 EST N°127 - EST N°128 220KV C1 EST N°128 - EST N°129 220KV C1 EST N°129 - EST N°130 220KV C1 EST N°130 - EST N°131 220KV C1 EST N°131 - EST N°132 220KV C1 EST N°132 - EST N°133 220KV C1 EST N°133 - EST N°134 220KV C1 EST N°134 - EST N°135 220KV C1 EST N°135 - EST N°136 220KV C1 EST N°136 - EST N°137 220KV C1 EST N°137 - EST N°138 220KV C1 EST N°138 - EST N°139 220KV C1 EST N°139 - EST N°140 220KV C1 EST N°140 - EST N°141 220KV C1 EST N°141 - EST N°142 220KV C1 EST N°142 - EST N°143 220KV C1 EST N°143 - EST N°144 220KV C1 EST N°144 - EST N°145 220KV C1 EST N°145 - EST N°146 220KV C1 EST N°146 - EST N°147 220KV C1 EST N°147 - EST N°148 220KV C1 EST N°148 - EST N°149 220KV C1 EST N°149 - EST N°150 220KV C1 EST N°150 - EST N°151 220KV C1 EST N°151 - EST N°152 220KV C1 EST N°152 - EST N°153 220KV C1 EST N°153 - EST N°154 220KV C1 EST N°154 - EST N°155 220KV C1 EST N°155 - EST N°156 220KV C1 EST N°156 - EST N°157 220KV C1 EST N°157 - EST N°158 220KV C1 EST N°158 - EST N°159 220KV C1 EST N°159 - EST N°160 220KV C1 EST N°160 - EST N°161 220KV C1 EST N°161 - EST N°162 220KV C1 EST N°162 - EST N°163 220KV C1 EST N°163 - EST N°164 220KV C1 EST N°164 - EST N°165 220KV C1 EST N°165 - EST N°166 220KV C1 EST N°166 - EST N°167 220KV C1 EST N°167 - EST N°168 220KV C1 EST N°168 - EST N°169 220KV C1 EST N°169 - EST N°170 220KV C1 EST N°170 - EST N°171 220KV C1 EST N°171 - EST N°172 220KV C1 EST N°172 - EST N°173 220KV C1 EST N°173 - EST N°174 220KV C1 EST N°174 - EST N°175 220KV C1 EST N°175 - EST N°176 220KV C1 EST N°176 - EST N°177 220KV C1 EST N°177 - EST N°178 220KV C1 EST N°178 - EST N°179 220KV C1 EST N°179 - EST N°180 220KV C1 EST N°180 - EST N°181 220KV C1 EST N°181 - EST N°182 220KV C1 EST N°182 - EST N°183 220KV C1 EST N°183 - EST N°184 220KV C1 EST N°184 - EST N°185 220KV C1 EST N°185 - EST N°186 220KV C1 EST N°186 - EST N°187 220KV C1 EST N°187 - EST N°188 220KV C1 EST N°188 - EST N°189 220KV C1 EST N°189 - EST N°190 220KV C1 EST N°190 - EST N°191 220KV C1 EST N°191 - EST N°192 220KV C1 EST N°192 - EST N°193 220KV C1 EST N°193 - EST N°194 220KV C1 EST N°194 - EST N°195 220KV C1 EST N°195 - EST N°196 220KV C1 EST N°196 - EST N°197 220KV C1 EST N°197 - EST N°198 220KV C1 EST N°198 - EST N°199 220KV C1 EST N°199 - EST N°200 220KV C1 EST N°200 - EST N°201 220KV C1 EST N°201 - EST N°202 220KV C1 EST N°202 - EST N°203 220KV C1 EST N°203 - EST N°204 220KV C1 EST N°204 - EST N°205 220KV C1 EST N°205 - EST N°206 220KV C1 EST N°206 - EST N°207 220KV C1 EST N°207 - EST N°208 220KV C1 EST N°208 - EST N°209 220KV C1 EST N°209 - EST N°210 220KV C1 EST N°210 - EST N°211 220KV C1 EST N°211 - EST N°212 220KV C1 EST N°212 - EST N°213 220KV C1 EST N°213 - EST N°214 220KV C1 EST N°214 - EST N°215 220KV C1 EST N°215 - EST N°216 220KV C1 EST N°216 - EST N°217 220KV C1 EST N°217 - EST N°218 220KV C1 EST N°218 - EST N°219 220KV C1 EST N°219 - EST N°220 220KV C1 EST N°220 - EST N°221 220KV C1 EST N°221 - EST N°222 220KV C1 EST N°222 - EST N°223 220KV C1 EST N°223 - EST N°224 220KV C1 EST N°224 - EST N°225 220KV C1 EST N°225 - EST N°226 220KV C1 EST N°226 - EST N°227 220KV C1 EST N°227 - EST N°228 220KV C1 EST N°228 - EST N°229 220KV C1 EST N°229 - EST N°230 220KV C1 EST N°230 - EST N°231 220KV C1 EST N°231 - EST N°232 220KV C1 EST N°232 - EST N°233 220KV C1 EST N°233 - EST N°234 220KV C1 EST N°234 - EST N°235 220KV C1 EST N°235 - EST N°236 220KV C1 EST N°236 - EST N°237 220KV C1 EST N°237 - EST N°238 220KV C1 EST N°238 - EST N°239 220KV C1 EST N°239 - EST N°240 220KV C1 EST N°240 - EST N°241 220KV C1 EST N°241 - EST N°242 220KV C1 EST N°242 - EST N°243 220KV C1 EST N°243 - EST N°244 220KV C1 EST N°244 - EST N°245 220KV C1 EST N°245 - EST N°246 220KV C1 EST N°246 - EST N°247 220KV C1 EST N°247 - EST N°248 220KV C1 EST N°248 - EST N°249 220KV C1 EST N°249 - EST N°250 220KV C1 EST N°250 - EST N°251 220KV C1 EST N°251 - EST N°252 220KV C1 EST N°252 - EST N°253 220KV C1 EST N°253 - EST N°254 220KV C1 EST N°254 - EST N°255 220KV C1 EST N°255 - EST N°256 220KV C1 EST N°256 - EST N°257 220KV C1 EST N°257 - EST N°258 220KV C1 EST N°258 - EST N°259 220KV C1 EST N°259 - EST N°260 220KV C1 EST N°260 - EST N°261 220KV C1 EST N°261 - EST N°262 220KV C1 EST N°262 - EST N°263 220KV C1 EST N°263 - EST N°264 220KV C1 EST N°264 - EST N°265 220KV C1 EST N°265 - EST N°266 220KV C1 EST N°266 - EST N°267 220KV C1 EST N°267 - EST N°268 220KV C1 EST N°268 - EST N°269 220KV C1 EST N°269 - EST N°270 220KV C1 EST N°270 - EST N°271 220KV C1 EST N°271 - EST N°272 220KV C1 EST N°272 - EST N°273 220KV C1 EST N°273 - EST N°274 220KV C1 EST N°274 - EST N°275 220KV C1 EST N°275 - EST N°276 220KV C1 EST N°276 - EST N°277 220KV C1 EST N°277 - EST N°278 220KV C1 EST N°278 - EST N°279 220KV C1 EST N°279 - EST N°280 220KV C1 EST N°280 - EST N°281 220KV C1 EST N°281 - EST N°282 220KV C1 EST N°282 - EST N°283 220KV C1 EST N°283 - EST N°284 220KV C1 EST N°284 - EST N°285 220KV C1 EST N°285 - EST N°286 220KV C1 EST N°286 - EST N°287 220KV C1 EST N°287 - EST N°288 220KV C1 EST N°288 - EST N°289 220KV C1 EST N°289 - EST N°290 220KV C1 EST N°290 - EST N°291 220KV C1 EST N°291 - EST N°292 220KV C1 EST N°292 - EST N°293 220KV C1 EST N°293 - EST N°294 220KV C1 EST N°294 - EST N°295 220KV C1 EST N°295 - EST N°296 220KV C1 EST N°296 - EST N°297 220KV C1 EST N°297 - EST N°298 220KV C1 EST N°298 - EST N°299 220KV C1 EST N°299 - EST N°300 220KV C1 EST N°300 - EST N°301 220KV C1 EST N°301 - EST N°302 220KV C1 EST N°302 - EST N°303 220KV C1 EST N°303 - EST N°304 220KV C1 EST N°304 - EST N°305 220KV C1 EST N°305 - EST N°306 220KV C1 EST N°306 - EST N°307 220KV C1 EST N°307 - EST N°308 220KV C1 EST N°308 - EST N°309 220KV C1 EST N°309 - EST N°310 220KV C1 EST N°310 - EST N°311 220KV C1 EST N°311 - EST N°312 220KV C1 EST N°312 - EST N°313 220KV C1 EST N°313 - EST N°314 220KV C1 EST N°314 - EST N°315 220KV C1 EST N°315 - EST N°316 220KV C1 EST N°316 - EST N°317 220KV C1 EST N°317 - EST N°318 220KV C1 EST N°318 - EST N°319 220KV C1 EST N°319 - EST N°320 220KV C1 EST N°320 - EST N°321 220KV C1 EST N°321 - EST N°322 220KV C1 EST N°322 - EST N°323 220KV C1 EST N°323 - EST N°324 220KV C1 EST N°324 - EST N°325 220KV C1 EST N°325 - EST N°326 220KV C1 EST N°326 - EST N°327 220KV C1 EST N°327 - EST N°328 220KV C1 EST N°328 - EST N°329 220KV C1 EST N°329 - EST N°330 220KV C1 EST N°330 - EST N°331 220KV C1 EST N°331 - EST N°332 220KV C1 EST N°332 - EST N°333 220KV C1 EST N°333 - EST N°334 220KV C1 EST N°334 - EST N°335 220KV C1 EST N°335 - EST N°336 220KV C1 EST N°336 - EST N°337 220KV C1 EST N°337 - EST N°338 220KV C1 EST N°338 - EST N°339 220KV C1 EST N°339 - EST N°340 220KV C1 EST N°340 - EST N°341 220KV C1 EST N°341 - EST N°342 220KV C1 EST N°342 - EST N°343 220KV C1 EST N°343 - EST N°344 220KV C1 EST N°344 - EST N°345 220KV C1 EST N°345 - EST N°346 220KV C1 EST N°346 - EST N°347 220KV C1 EST N°347 - EST N°348 220KV C1 EST N°348 - EST N°349 220KV C1 EST N°349 - EST N°350 220KV C1 EST N°350 - EST N°351 220KV C1 EST N°351 - EST N°352 220KV C1 EST N°352 - EST N°353 220KV C1 EST N°353 - EST N°354 220KV C1 EST N°354 - EST N°355 220KV C1 EST N°355 - EST N°356 220KV C1 EST N°356 - EST N°357 220KV C1 EST N°357 - EST N°358 220KV C1 EST N°358 - EST N°359 220KV C1 EST N°														

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 20-12-2022 10:38:23
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
Total registros General: 180
Total registros Línea: 85

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022206238	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220V	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 254A (220V C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 187B a 245A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 187B a 245A. Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: 1. 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
2022206217	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, S214 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Don Goyo, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Asislar, S213 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Asislar, S214 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: 1. 220V Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220V Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
2022206216	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, S214 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Don Goyo, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Asislar, S213 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Asislar, S214 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: 1. 220V Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220V Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
2022206044	Línea	Ejecución Efectiva	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATINCILLO 220V L2 C3	1088	GUACOLDA - MATINCILLO 220V L2 C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Matincillo Ctos 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matincillo: No Recometer interruptores S219 - S2110; SE Guacolda: No Recometer interruptores S211 - S216.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 16:00	09-12-22 08:20	09-12-22 16:04	
2022206025	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVAIA - NUEVA LAMPA 220V	3546	EST 40 - CERRO NAVAIA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo programado para lavado de aislación de la línea desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con Enel Transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación de la línea desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No recometer los interruptores asociados a la línea de 220 V Cerro Navaia - Nueva Lampa 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 V Cerro Navaia - Nueva Lampa 1 o 2. Temperalidad de los Rangos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
2022206034	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVAIA - NUEVA LAMPA 220V	3541	EST 40 - CERRO NAVAIA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo programado para lavado de aislación de la línea desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con Enel Transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación de la línea de 220 V Cerro Navaia - Nueva Lampa 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 V Cerro Navaia - Nueva Lampa 1 o 2. Temperalidad de los Rangos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
2022205995	Línea	Ejecución Efectiva	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATINCILLO 220V L1 C3	116	GUACOLDA - MATINCILLO 220V L1 C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Matincillo Ctos 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matincillo: No Recometer interruptores S215 - S216; SE Guacolda: No Recometer interruptores S211 - S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 16:00	09-12-22 08:20	09-12-22 16:04	
2022205795	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1513	DON GOYO - LA CEBADA 220V	3116	DON GOYO - EST 272A 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito), A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 271 a 279 - 281 a 285 - 281 Tramo E286-E287. Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalares C1-2) Tramo E286-E287. Inspección de estructura completa, Apto 2. No se están crucetas de líneas con tramos en los tramos a intervenir Apto 2. En este inspección permanente para estos trabajos. Apto 3. No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Tap-off Talleres, S215 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Don Goyo, S213 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: 1. 220V La Cebada-Tap Talleres - Don Goyo C2 o 1.220V La Cebada - Don Goyo C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
2022205794	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1513	DON GOYO - LA CEBADA 220V	2958	DON GOYO - EST 272A 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito), A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 271 a 279 - 281 a 285 - 281 Tramo E286-E287. Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalares C1-2) Tramo E286-E287. Inspección de estructura completa, Apto 2. No se están crucetas de líneas con tramos en los tramos a intervenir Apto 2. En este inspección permanente para estos trabajos. Apto 3. No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Tap-off Talleres, S215 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Don Goyo, S213 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: 1. 220V La Cebada-Tap Talleres - Don Goyo C2 o 1.220V La Cebada - Don Goyo C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
2022205428	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSASORA MELPUED S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELPUED 110V	3048	CUNCO - MELPUED 110V C1	Roca y poder fricción	Sin Limitación	Piedra, roca, tala menor en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Matapucos: Interruptor S2H1 cuenta con recomanda automática deshabilitada, S/E Cuncos se coordinará con S75 la no recomanda del interruptor S2H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:44	09-12-22 18:04	
2022205389	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSASORA MELPUED S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110V	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110V C1	Roca y poder fricción	Sin Limitación	Roca, pedo, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H1 posee recomanda automática deshabilitada, S/E Cuncos se coordinará con S75 la no recomanda del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:44	09-12-22 18:04	
2022205266	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLPOS - LAGUNAS 220V (EN REVISIÓN)	3603	GEOLPOS - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Construcción de acceso a campanelo 1 de CMDC (rucas bajo LAT Geogilgas-Lagunas 220 V), entre las estructuras E114 a E115.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campanelo 1 de CMDC (rucas bajo LAT Geogilgas-Lagunas 220 V), entre las estructuras E114 a E115. Restricciones: Laguna, S20526 No recometer Geogilgas, S212, S219, S215, S216 No recometer instalaciones en Rango: 1. 220V Geogilgas-Lagunas, C1 y 1.220V Geogilgas-Lagunas, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
2022205265	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLPOS - LAGUNAS 220V (EN REVISIÓN)	3602	GEOLPOS - LAGUNAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Construcción de acceso a campanelo 1 de CMDC (rucas bajo LAT Geogilgas-Lagunas 220 V), entre las estructuras E114 a E115.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campanelo 1 de CMDC (rucas bajo LAT Geogilgas-Lagunas 220 V), entre las estructuras E114 a E115. Restricciones: Laguna, S20526 No recometer Geogilgas, S212, S219, S215, S216 No recometer instalaciones en Rango: 1. 220V Geogilgas-Lagunas, C1 y 1.220V Geogilgas-Lagunas, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
2022205197	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	MARIA ELENA - KIMAL 220V	3601 3602	MARIA ELENA - EST. N°3 220 VY C2 EST N°3 - EST. N°4 220 VY C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1. 220V Kimal - Maria Elena, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Ma. Elena, S214 - S215, S212 - S217 con bloqueo a la recomanda. Subestación Kimal, S214, S215, S216, S219 con bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: 1. 220V Kimal-Maria Elena, L1 o 1.220V Kimal-Maria Elena, L2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	

Fecha generación reporte: 29-12-2022 19:38:23
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 180
Total registros Línea: 85

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	IDC	Linea	IDC	Tiempo(s)	Tipos Trabajo	Preferencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202205196	Linea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KMA5 220KV	3066	MARIA ELENA - EST N°3 220 KV C1 EST N°3 - N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1. 220KV Kimal - María Elena, C2, Levado de aislación, en instalación emergada (Doble Cero)	Bajo	Restricciones: Subestación Ma. Elena, S24 - S25, S26, S27 con bloqueo a la recomendación. Subestación Kimal, S214, S215, S28, S29 con bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Kimal-María Elena, L1 o 1.220KV Kimal-María Elena, L2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
202204436	Linea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1376	ITAHUE - TINGUIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1 o Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No recomendar Interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1, Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1 o Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No recomendar Interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1, Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
202204435	Linea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1 o Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No recomendar Interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1, Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
202204396	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	137	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL SLA 154KV C2	1388	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL SLA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1 o Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No recomendar Interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1, Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
202204395	Linea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	137	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL SLA 154KV	1303	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL SLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1 o Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No recomendar Interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1, Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
202204383	Linea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1433	SAUZAL - TAP M Y V CENTRAL 154KV C1 TAP M Y V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1 o Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No recomendar Interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1, Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
202204378	Linea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	226	TILCOCO - INDAC 154KV	1291	TILCOCO - INDAC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1 o Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No recomendar Interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Itahu-Conviento Vago, C1, Línea 154 KV Itahu-Tingurica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
202205826	Ejecución Extraña	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHAMRIA - CELULOSA PACIFIC 220KV	130 90 91 110 118 4304 1180	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 CHAMRIA - EST N° 220KV C1 EST N° 2 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST 137 220KV C1 EST 137 - EST 204 220KV C1 EST 204 - PLANTA N° 220KV C1 PLANTA N° 220KV C1 - CELULOSA PACIFIC 220KV C1	Roca y pende frías, vanderbuites	Sin Limitaciones	Actividad de roca y pende en torno a la 1 220KV Chamria - Celulosa Pacific.	Riesgo bajo, solo se realiza roca manual y mecanizado a nivel de pda.	Se verifica precaución operacional con orden de no recomenar sobre: Interruptor S2802-S2803 Chamria, Interruptor S24-S25 Celulosa, Interruptor S21-S22 S. Bengala, Interruptor S23-S24 S25 Celulosa Santa Fe, Interruptor S21-S24 S25 S26 S27 S2802-S2803 Celulosa Pacific.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
202206318	Linea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARMADO - BOS ANGELOS 154KV	1252	DOS ANGELOS - ALGARMADO 154KV	Levado de Aislación	Sin Limitaciones	Levado de aislación a estructuras, desde la S204 a la 208 (Tramo Línea Remerañal - Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matancillo Las Campañas 110KV C1, durante los trabajos de levado de aislación.	Condiciones: restricción a la recomendación. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloqueo del jefe de faena: No recomendar Interrupciones de Tramo Línea Matancillo Las Campañas 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Matancillo Las Campañas 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
202206386	Linea	Ejecución Extraña	MINERA VALLE CENTRAL	158	Intervención	Origen Externo	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Roca y pende frías, vanderbuites	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmisión mediante S200/N° 3050/2022, orden de precaución no recomenar interrupciones S2A1, S2A2 y S2A3 de SE Minera Valle Central por trabajos de	Corta y/o pda de árboles en varios vientos		No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022021643	Ejecución Extraña	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	114	Intervención	Origen Interno	Programada	809	MELIPILCO - CAREN BAJO 220KV	1666	MELIPILCO - CAREN BAJO 220KV C1	Roca, pende y frías, vanderbuites	Sin Limitaciones	Roca, pende, tal menor y chipos en franja de vanderbuites	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	Se coordinar con Transmisión Melipilco para la recomenación del interruptor S281 de SE Melipilco, SE Caren: Interruptor S2101 no posee recomenación automática	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:44	09-12-22 19:26	
2022021585	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMRIA - HUAPLEN 220KV	1121	CHAMRIA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomenar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chamria-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
2022021496	Linea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHAMRIA - CONCEPCION 220KV	1200	CHAMRIA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomenar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chamria-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
202208779	Ejecución Extraña	PRIME ENERGIA QUICQUART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1084	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS ESTRUCTURA N°771 - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	3480	TAP LLANOS BLANCOS ESTRUCTURA N°771 - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Levado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenación del S21 en S/E Tap-off Línea Blanca a solicitud de Transmisión, debido a trabajos de levado de aislación con instalaciones energizadas en S/E Pan de Azúcar.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transmisión.	Documento generado a solicitud de Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:25	09-12-22 18:48	
202209006	Ejecución Extraña	ZALDIVAR TRANSMISION S.A.	500	Intervención	Origen Externo	Programada	1394	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	2043	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	Levado de Aislación	Sin Limitaciones	Sin Limitaciones	Riesgo bajo porque tanto como todas las medidas necesarias para realizar un trabajo riesgo.	S/E Laberinto: Suficiente y No Recomendar S21 10kV / S/E Nueva Zaldivar: Suficiente y No Recomendar S23 10kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 07:30	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00	
2022071634	Ejecución Extraña	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1097	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L1	2042	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1	Levado de Aislación	Sin Limitaciones	Sin Limitaciones	Riesgo bajo, el trabajo se realiza con procedimiento.	S/E Laberinto: Suficiente y No Recomendar S21 10kV / S/E Nueva Zaldivar: Suficiente y No Recomendar S23 10kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 07:30	09-12-22 18:00	09-12-22 07:12	09-12-22 19:00	
202206767	Ejecución Extraña	AES ANDES	100	Intervención	Origen Interno	Programada	1040	ANDES - LABERINTO 220KV	1912	ANDES - TAP OFF CESTE 220KV C1 TAP OFF CESTE - LABERINTO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto Abastecimiento, obras civiles, montaje en general (juegos eléctricos y comunicaciones), conexión media y alta pda a tierra, instalación de luminarias, instalaciones, tendido de cables BT (S2A1, S2A2, S2A3), tendido de fibra y CDF, obras que se ejecutaron en trinchera, pato y/o a la altura del Tap Off, además en zona de vanderbuites, bajo supervisión de SAT 3 y 220KV Andes Laboratorio al Tap Off Ceste.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para su manejo.	Condiciones: recomenación. S/E Laberinto: Suficiente y No S21 10kV / S/E Andes: Suficiente y No S22 10kV y S207 / S/E Andes: Suficiente y No S203.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 07:30	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 18:07	
202207590	Ejecución Extraña	CODECO CHILE - DIVISION GABRIELA MONTI	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1081	EL COMBE - GARY 220KV	2005	EL COMBE - GARY 220KV C1	Levado de Aislación	Sin Limitaciones	Sin Limitaciones	Riesgo Bajo. Se consideren todas las medidas pertinentes, para disminuir este trabajo en condiciones seguras.	Riesgo Bajo. Se consideren todas las medidas pertinentes, para disminuir este trabajo en condiciones seguras.	S/E Cobre: No Recomendar S216. S/E Gary: No Recomendar S228.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 06:30	09-12-22 16:00	09-12-22 05:55	09-12-22 17:25
202211018	Linea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Discreción	Origen Interno	Corte Personal	944	MALLE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de línea por rotos	Bajo	Actividades: Normalización por rotos de conductor en vano 212 213 (Fase Derecha e Izquierda de Línea 154 KV Malle - Paríel, sector Yervas Buenos - Linares) Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Malle-Paríel, C2 Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Línea 154KV Malle - Paríel, Estructuras 211 y 213 Instalación	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 05:00	09-12-22 14:00	09-12-22 05:31	09-12-22 14:51
202209055	Linea	Ejecución Extraña	OPERADORA SOL SOLV (en revisión)	2016	Intervención	Origen Interno	Programada	1243	CARACAS - CENTRAL CHAGUAL 23 KV C1 (en revisión)	4194	CARACAS - CENTRAL CHAGUAL 23 KV C1 (en revisión)	Puesta en servicio Sin Limitaciones	Problema de energización de la línea de 23 KV y posterior energización de la S/E PPV Caracas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generación Sol Solv S.A.	Pruebas de puesta en servicio de nuevas instalaciones, NUP 1320.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 00:00	13-12-22 23:59	09-12-22 13:33	13-12-22 18:00	

ANEXO N°5

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

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2022004435

Solicitante:

Leonardo Acuña Palma

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CONSTITUCION

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CONSTITUCION E9
Nombre : S/E CONSTITUCION E9
Fecha Perturbacion : 09-12-2022 13:36
Fecha Normaliza : 09-12-2022 13:50
Protección : Baja Frecuencia
Interruptor : 52E9 Cto. Purapel S/E Constitución.
Consumo : 7MW
Comentario : Operación EDAC-BF.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Operación EDAC-BF, interruptor 52E9 circuito Purapel, por falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.
-**Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumos en coordinación con CEN.
-**Hechos Sucidos:** .
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7 / Región : Maule /
Clientes Afectados: 1223

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2022 13:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2022 13:50

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

09-12-2022 13:50

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

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): SE Constitución	

OPERACIÓN DE EDAC ZONA MAULE.

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	9 de diciembre de 2022
Hora	13:36

1.2. Localización de la falla

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo la falla.

Se produce la apertura del Interruptor 52B3 en SE San Javier, correspondiente a la LT San Javier-Constitución de Transelec, y se produce la apertura del Interruptor 52B1 en la SE Constitución quedando en isla la SE Constitución, posteriormente se produce variación de frecuencia y apertura por EDAC del Interruptor 52E9 Circuito Purapel.

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

Transmisión.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No hay elementos o equipos de CGE Transmisión fallados

1.3. Causa origen de la Falla

Se produce la apertura de la Línea 66kv San Javier-Constitución, quedando en isla la SE Constitución. Posteriormente se produce variación de frecuencia al quedar en isla.

1.4 Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): SE Constitución	

1.5 Código falla

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
Elemento del Sistema Eléctrico	---	No hay elementos o equipos de CGE Transmisión fallados
Fenómeno Eléctrico	FR81	Frecuencia
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla

7406, San Javier

1.7. Comunas afectadas por la falla

7102, Constitución.

1.8. Reiteración

No hay

1.9. Datos de la Empresa.

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

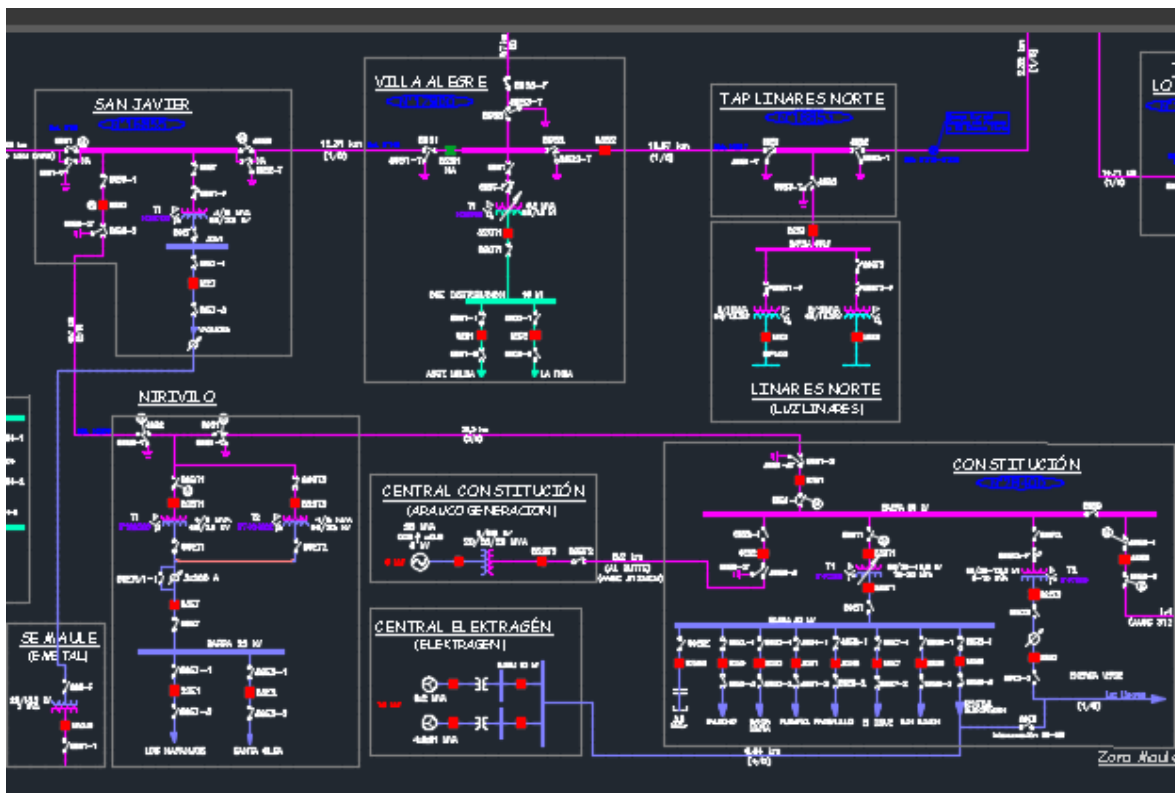
INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): SE Constitución	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

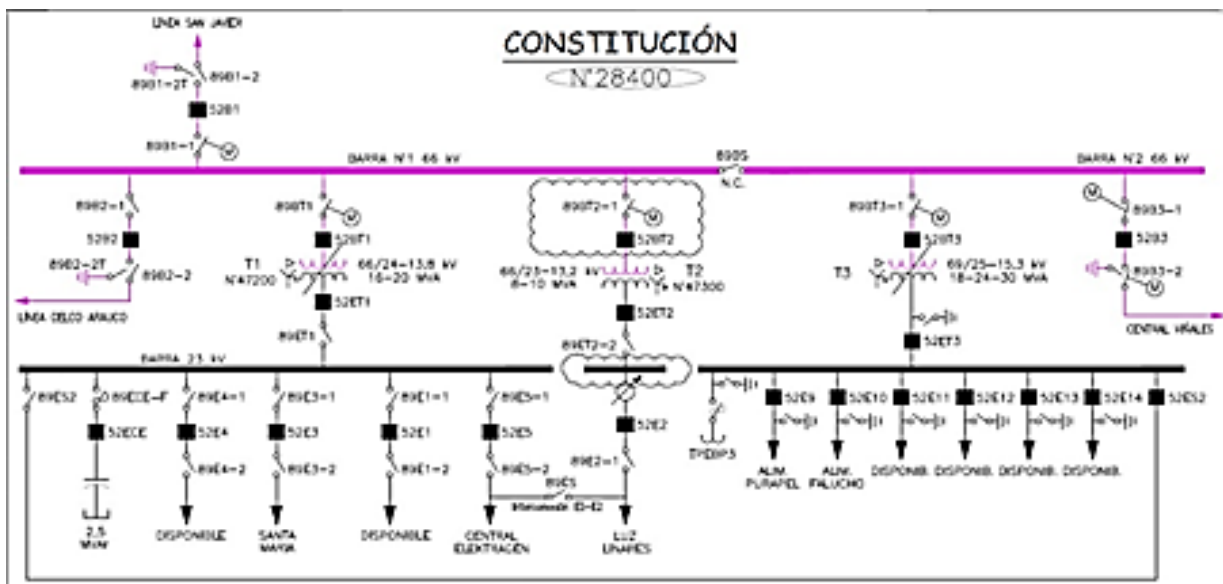
Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Constitución	T3	Purrapel	E9	7.0	13:36	13:50	CGE	Se recupera 100%
Total				7.0				

ENS: 1,63 MWh

3.- DIAGRAMAS SIMPLIFICADO.



INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): SE Constitución	



4.- CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Constitución	Apertura por EDAC de Interruptor 52E9. Cto. Purapel.	13:36
SUBESTACIÓN	Maniobras de recuperación de consumos	HORARIO
Constitución	Cierre interruptor 52E9 Cto. Purapel.	13:50

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): SE Constitución	

5.- ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

File Name: C:\Users\jsperberg\Desktop\Fallas 09.12.2022\Constitucion\GE N60 81T1.evt

Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 0 m : 0.000000 s

Event Number	Date/Time	Cause	Data
160993	Dec 09 2022 16:35:45.251705	FREQ RATE 3 PKP	
160992	Dec 09 2022 16:35:45.084669	UNDERFREQ 6 OP	
160991	Dec 09 2022 16:35:45.084669	UNDERFREQ 6 PKP	
160990	Dec 09 2022 16:35:45.064107	UNDERFREQ 6 DPO	
160989	Dec 09 2022 16:35:45.033264	TRIP 52E9 DPO	
160988	Dec 09 2022 16:35:45.025552	AB 52E9 Off	
160987	Dec 09 2022 16:35:45.025552	TRIP E9 Off	
160986	Dec 09 2022 16:35:45.022982	MI:ESCALON 1 Off	
160985	Dec 09 2022 16:35:45.022982	UNDERFREQ 1 DPO	
160984	Dec 09 2022 16:35:45.020410	MF:ESCALON 0 Off	
160983	Dec 09 2022 16:35:45.020410	FREQ RATE 3 DPO	
160982	Dec 09 2022 16:35:45.020410	FREQ RATE 1 DPO	
160981	Dec 09 2022 16:35:44.989712	E9 AB Purap On	
160980	Dec 09 2022 16:35:44.982709	E9 CE Purap Off	
160979	Dec 09 2022 16:35:44.930423	TRIP 52E9 OP	
160978	Dec 09 2022 16:35:44.930423	TRIP 52E9 PKP	
160977	Dec 09 2022 16:35:44.922712	AB 52E9 On	
160976	Dec 09 2022 16:35:44.922712	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
160975	Dec 09 2022 16:35:44.922712	ALM_OP EDAC On	
160974	Dec 09 2022 16:35:44.922712	TRIP E9 On	
160973	Dec 09 2022 16:35:44.920140	MI:ESCALON 1 On	
160972	Dec 09 2022 16:35:44.920140	UNDERFREQ 1 OP	
160971	Dec 09 2022 16:35:44.920140	UNDERFREQ 1 PKP	
160970	Dec 09 2022 16:35:44.612473	UNDERFREQ 6 OP	
160969	Dec 09 2022 16:35:44.612473	UNDERFREQ 6 PKP	
160968	Dec 09 2022 16:35:44.418339	MF:ESCALON 0 On	
160967	Dec 09 2022 16:35:44.346974	UNDERFREQ 5 OP	
160966	Dec 09 2022 16:35:44.346974	UNDERFREQ 5 PKP	
160965	Dec 09 2022 16:35:44.118219	UNDERFREQ 4 OP	
160964	Dec 09 2022 16:35:44.118219	UNDERFREQ 4 PKP	
160963	Dec 09 2022 16:35:43.900753	FREQ RATE 3 OP	
160962	Dec 09 2022 16:35:43.900753	FREQ RATE 3 PKP	
160961	Dec 09 2022 16:35:43.900753	FREQ RATE 1 OP	
160960	Dec 09 2022 16:35:43.900753	FREQ RATE 1 PKP	
160959	Dec 09 2022 16:35:43.868006	Osc. Ext D60 Off	
160958	Dec 09 2022 16:35:43.529162	BLK VOLT CTR On	
160957	Dec 09 2022 16:35:43.474110	MOD0 ISLA On	
160956	Dec 09 2022 16:35:43.466601	Osc. Ext D60 On	
160955	Dec 09 2022 16:35:43.466601	MOD0 ISLA On	
160954	Dec 09 2022 16:35:43.466601	MOD0 SIC Off	
160953	Dec 09 2022 16:35:43.462884	52B1 AB On	
160952	Dec 09 2022 16:35:43.452878	52B1 CE Off	
160951	Dec 09 2022 16:35:43.432554	UNDERFREQ 4 DPO	

Event Recorder - [C:\Users\jsperberg\Desktop\Fallas 09.12.2022\Constitucion\GE N60 81T1.evt]

Event Recorder...

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): SE Constitución	

En el Registro de eventos del relé EDAC GE N60 de la SE Constitución, se presenta en primer lugar la operación del interruptor 52B1 en el registro 160953 (52B1 AB On), con esto la protección EDAC pasa de modo SIC a modo ISLA en el registro 160955 (MOSO ISLA On). Luego, en el registro 160971 entra en pickup el escalón 1 de baja frecuencia y opera en el registro 160972 (UNDERFREQ 1 OP). Con esto, se activa el escalón EDAC1 en el registro 160974 (MI:ESCALON1 On) y se da la orden de trip al interruptor 52E9 en el registro 160974 (TRIP E9 On).

Registros seriados del relé auxiliar SEL 2440

SEL-2440
EDAC CONTITUCION

Date: 12/14/2022 Time: 13:47:58.037

Serial No = 1171350276 FID = SEL-2440-R214-V2-Z007004-D20170116
CID = 3805

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
15	11/18/2022	19:43:25.722000	FALUCHO	CERRADO
14	11/27/2022	11:46:26.749000	PURAPEL	NA
13	11/27/2022	11:46:26.755500	PURAPE	ABIERTO
12	11/27/2022	11:46:31.844000	PURAPE	NA
11	11/27/2022	11:46:31.853000	PURAPEL	CERRADO
10	12/09/2022	16:35:44.936000	EDACE9	ACTIVADO
9	12/09/2022	16:35:44.936500	TRIP52E8	ACTIVADO
8	12/09/2022	16:35:44.936500	TRIPPURAPEL	ACTIVADO
7	12/09/2022	16:35:44.992500	PURAPEL	NA
6	12/09/2022	16:35:44.999000	PURAPE	ABIERTO
5	12/09/2022	16:35:45.039000	EDACE9	DESACTIVADO
4	12/09/2022	16:35:45.040500	TRIP52E8	DESACTIVADO
3	12/09/2022	16:35:45.040500	TRIPPURAPEL	DESACTIVADO
2	12/09/2022	16:49:59.460000	PURAPE	NA
1	12/09/2022	16:49:59.469000	PURAPEL	CERRADO

Según los eventos del relé en el registro N°10 llega la activación EDAC al paño E9. En el registro N°8 llega la orden de trip para el 52E9 y este se encuentra abierto en el registro N°6 en 62.5 milisegundos. Finalmente, en el registro N°1 se aprecia el alimentador cerrado nuevamente a las 16:50 horas (GMT).

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): SE Constitución	

Registros Oscilograficos del relé GE N60.

Oscilografia EDAC SE Constitución

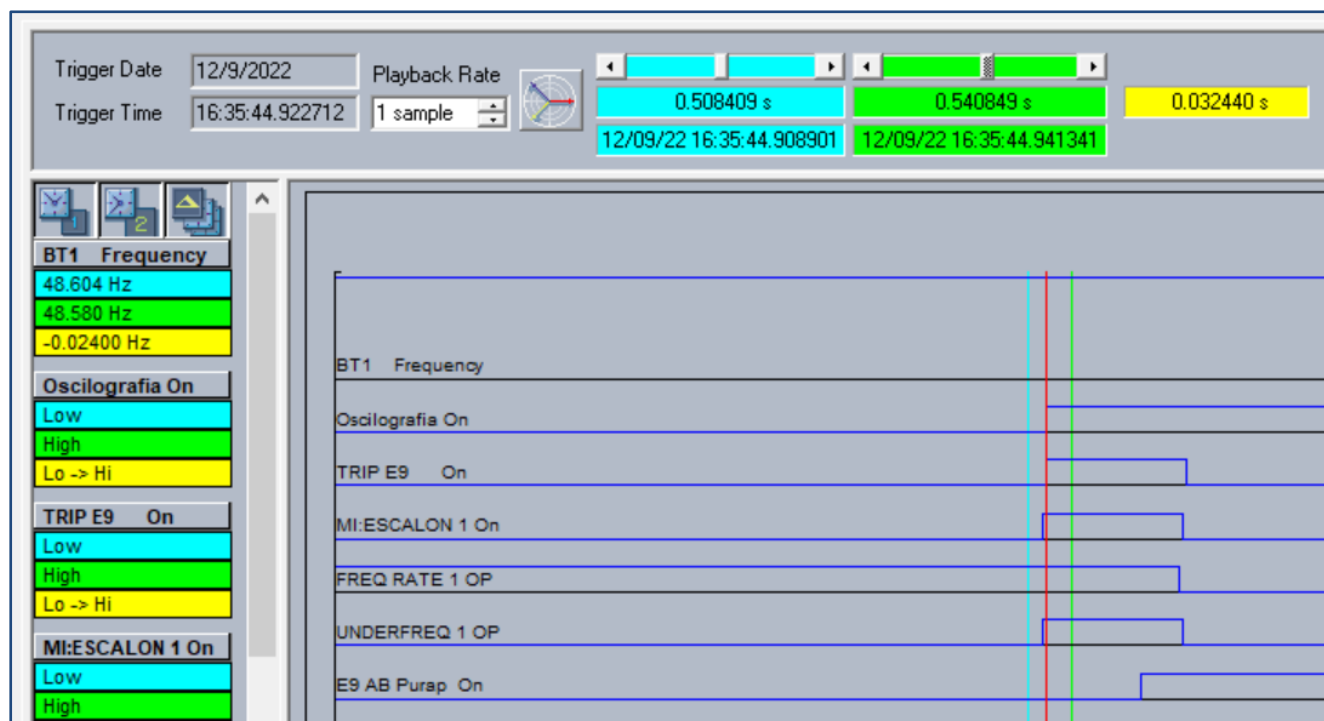


Figura 1. Oscilografía y variables digitales de salida activadas del relé.

De acuerdo con lo presentado en la oscilografía de figura N°1, es posible observar lo siguiente:

Activación del escalón N°1. Escalón N°1 (MI: ESCALON 1 ON)

Activación apertura 52E9 - Trip E9 On

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): SE Constitución	

RESUMEN OPERACIÓN EDAC S/E CONSTITUCIÓN

De acuerdo a los registros SER, puede establecerse los siguientes tiempos de operación:

Escalón EDAC	Ajuste Frecuencia	Alimentador	Hora Activación Escalón	Hora Desconexión Escalón (alimentador)	Tiempo de operación Escalón (ms)	Monto de carga disponible MW	Monto de carga desconectada MW	Hora de recuperación de consumos
EDAC1	49 Hz, $\Delta = -0.6$ Hz/s.	Purapel 52E9	17:51:59.773000	17:51:59.919000	146	7,0	7,0	13:50

Tabla 1. Tabla resumen que indica el tiempo de activación de los escalones de frecuencia activados EDAC 1, lo que provoca la apertura del interruptor 52E9 y la activación del escalon de frecuencia EDAC1 con orden de apertura del 52E9 en S/E Constitución. Además, se señalan los ajustes de frecuencias para los distintos escalones y los montos de carga disponible y desconectada en MW.

3. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO.

No aplica.

4. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica.

5. CONCLUSIONES

En base a los registros y otros antecedentes aportados en los puntos anteriores del presente informe, se puede concluir que:

La protección GE N60 y el relé auxiliar SEL 2440, correspondiente al esquema EDAC en S/E Constitución, opera en forma correcta, desconectando el alimentador 52E9 (Purapel) a través de la activación del escalón EDAC1 en MODO SIC (52B1 abierto) de la SE Constitución ante desconexión de la LT 66 kV San Javier-Constitución en el extremo San Javier.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): SE Constitución	

6. ANÁLISIS CONJUNTO

El viernes 9 de diciembre de 2022, a las 13:36 horas el Centro de Operaciones Transmisión (COT) informa la desconexión de carga producto del esquema EDAC BF, del circuito Purapel (52E9) de S/E Constitución, con una potencia interrumpida de 7,0 MW.

Posteriormente, se procede a normalizar el alimentador de MT operados por EDAC BF, finalizando con la recuperación de suministro a las 13:50 horas en SE Constitución.

ANEXOS

Anexo I Ajustes de las protecciones

Se adjunta archivo

Anexo II Registros de eventos de los relés de protección

Se adjunta archivo

Anexo III Historico de Alarmas

Se presenta a continuación

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): SE Constitución	

ANEXO N° III
Historico de Alarmas

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): SE Constitución	

10-07-2019 12:23:37.9	[SCADA_TA]	CONS_E6_52E6_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52E6 ABIERTO
10-07-2019 12:23:37.8	[SCADA_TA]	CONS_E1_52E1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52E1 ABIERTO
10-07-2019 12:23:43.5	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B5	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B5
10-07-2019 12:33:36.6	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B5	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B5
10-07-2019 12:39:06.1	[SCADA_TA]	CONS_B1_52B1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52B1 ABIERTO
10-07-2019 12:40:08.7	[SCADA_TA]	CONS_B1_52B1_ST_CER	CFN	CERRADO	52B1 CERRADO
10-07-2019 12:40:46.3	[SCADA_TA]	CONS_E1_52E1_ST_CER	CFN	CERRADO	52E1 CERRADO
10-07-2019 12:40:56.8	[SCADA_TA]	CONS_E6_52E6_ST_CER	CFN	CERRADO	52E6 CERRADO
10-07-2019 15:33:21.4	[SCADA_TA]	VA_ESTADO_CERRADO_52B	CFN	Cerrado	VAlegre_66_ST_Cerrado_52B1

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	

ANEXO N°1

AJUSTES RELE DE FRECUENCIA

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	

AJUSTES RELE DE FRECUENCIA EDAC SE CONSTITUCION

- **Criterios de los Ajustes de las protecciones**

La lógica de operación del relé N60 permite 3 modos de operación: **Modo SIC** que es el modo normal de operación cuando la S/E Constitución se encuentra conectada al SIC, **Modo ISLA** que es el modo de emergencia cuando el sistema de Constitución queda independiente del SIC y el **Modo Isla Forzado**, cuando el sistema detecta que la línea Constitución – San Javier queda energizada por CELCO (producto de alguna falla lejana) y el sistema decide pasar automáticamente al Modo Isla producto de una baja frecuencia (escalón cero).

Algunos de los modos, observan si el paño en cuestión esta inyectado o retirando potencia activa, en todos los casos se programó una potencia mínima equivalente a 0,5 MW.

Modo SIC (MS)

El modo operación SIC se habilita cuando el interruptor 52B1 se encuentra cerrado, lo que implica que la S/E Constitución está conectada al Sistema Interconectado Central mediante la línea Constitución – San Javier. Los escalones de frecuencia que rigen para este modo.

La Tabla N°1 se aplica en este caso ya que no se generó la isla ante la pérdida de suministro desde la fuente.

Condición 52B1 Cerrado		Etapas EDAC		Ajustes		Tiempo Gradiente mseg
				Frecuencia		
		Escalón	Alimentador	Interruptor	Umbral	
MS	Escalón 1	Purapel-La Rueda	52E9-52E8	Hz	Hz/seg	
	Escalón 3	Santa María-Pangalillo	52E3-52E6	49	-0.6	
				48.8	-0.6	

Tabla N° 1

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	

- Modo de operación en ISLA

Condición 52B1 Abierto		Etapas EDAC		Ajustes		Tiempo Gradiente mseg
				Frecuencia		
		Umbral	Gradiente			
Escalón		Alimentador	Interruptor	Hz	Hz/seg	
MI	Escalón 1	Purapel-La Rueda	52E9-52E8	48,6	N.A	
	Escalón 2	Santa María-Pangalillo	52E3-52E6	48.5	N.A	
	Escalón 3	Falucho-El Dique	52E4-52E7	48,3	N.A	
	Escalón 4	Energía Verde	52ET2	49	-2,7	

Tabla N° 2

El modo de operación en ISLA, se habilitara cuando el interruptor 52B1 se encuentra abierto, lo que implica que la S/E Constitución No está conectada al SIC. En este modo el controlador envía mediante canal de tele protección una señal a la generadora CELCO para que pase el control de frecuencia desde el modo esclavo, al modo maestro. Para esta condición de operación (operación en isla), se tienen cuatro (4) escalones de frecuencia y cuatro (4) casos como se indican en la TABLA N° 2. Para la condición Modo ISLA, se deberá coordinar los valores de baja frecuencia definidos en los alimentadores de 23 kV S/E Constitución, con los valores de baja frecuencia definidos en los Generadores de Celco y Energía Verde, de modo que sean menores a los especificados en S/E Constitución.

- Forzar Modo ISLA

Este modo agrega un quinto escalón al esquema de desprendimiento por frecuencia al comienzo (escalón 0) y forzando el Modo ISLA. Este modo está condicionado a la siguiente lógica:

- Que los interruptores 52B1 y 52B2 se encuentran cerrados
- Que 52B1 no aporta energía activa
- Que 52B2 aporta energía activa
- Que se alcance el valor de frecuencia de 49,5 Hz
- Que Celco envíe la señal “maquina Ok” (a través del canal de teleprotección) que implica: existe poder de inyección.

Los escalones de frecuencia y casos son los mismos del modo Isla, con la diferencia que se agrega el escalón cero.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	

AJUSTES RELE DE FRECUENCIA EDAC SE CONSTITUCION

AJUSTES Equipo de control de frecuencia y potencia marca GE, modelo N60

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary 200 A
 CT F1: Phase CT Secondary 5 A
 CT F1: Ground CT Primary 200 A
 CT F1: Ground CT Secondary 5 A
 CT M1: Phase CT Primary 100 A
 CT M1: Phase CT Secondary 5 A
 CT M1: Ground CT Primary 100 A
 CT M1: Ground CT Secondary 5 A
 CT M5: Phase CT Primary 400 A
 CT M5: Phase CT Secondary 5 A
 CT M5: Ground CT Primary 400 A
 CT M5: Ground CT Secondary 5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection Wye
 VT F5: Phase VT Secondary 108.9 V
 VT F5: Phase VT Ratio 350.00 :1
 VT F5: Auxiliary VT Connection Vag
 VT F5: Auxiliary VT Secondary 114.8 V
 VT F5: Auxiliary VT Ratio 331.98 :1

SYSTEM SETUP

POWER SYSTEM

Nominal Frequency 50 Hz
 Phase Rotation ABC
 Frequency And Phase Reference BT1 (SRC 1)
 Frequency Tracking Function Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name BT1
 SOURCE 1: Phase CT F1
 SOURCE 1: Ground CT F1
 SOURCE 1: Phase VT F5
 SOURCE 1: Auxiliary VT None
 SOURCE 2: Name BT2
 SOURCE 2: Phase CT M1
 SOURCE 2: Ground CT M1
 SOURCE 2: Phase VT F5
 SOURCE 2: Auxiliary VT None
 SOURCE 3: Name B1
 SOURCE 3: Phase CT M5
 SOURCE 3: Ground CT M5
 SOURCE 3: Phase VT F5
 SOURCE 3: Auxiliary VT F5
 SOURCE 4: Name B2
 SOURCE 4: Phase CT F1+M1+M5
 SOURCE 4: Ground CT F1+M1+M5
 SOURCE 4: Phase VT F5
 SOURCE 4: Auxiliary VT None

FLEXLOGIC

SISTEMA DE TRANSMISIÓN CENTRO
 ZONA MAULE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR

FlexLogic Entry 1 MI:ESCALON 4 On (VO25)

FlexLogic Entry 2 52ET2 P(INY) On (VO17)

FlexLogic Entry 3 NOT

FlexLogic Entry 4 AND(2)

FlexLogic Entry 5 = TRIP 52ET2 (VO1)

FlexLogic Entry 6 TRIP 52ET2 On (VO1)

FlexLogic Entry 7 PUSHBUTTON 9 ON

FlexLogic Entry 8 43BT1: LOC On(P8c)

FlexLogic Entry 9 AND(2)

FlexLogic Entry 10 SCA AB 52ET2 On (VI44)

FlexLogic Entry 11 43BT1: REM On(P8a)

FlexLogic Entry 12 AND(2)

FlexLogic Entry 13 OR(3)

FlexLogic Entry 14 TIMER 20

FlexLogic Entry 15 = AB 52ET2 (VO44)

FlexLogic Entry 16 PUSHBUTTON 10 ON

FlexLogic Entry 17 43BT1: LOC On(P8c)

FlexLogic Entry 18 AND(2)

FlexLogic Entry 19 SCA CE 52ET2 On (VI43)

FlexLogic Entry 20 43BT1: REM On(P8a)

FlexLogic Entry 21 AND(2)

FlexLogic Entry 22 OR(2)

FlexLogic Entry 23 TIMER 21

FlexLogic Entry 24 = CE CTR 52ET2 (VO43)

FlexLogic Entry 25 MI:ESCALON 2 On (VO23)

FlexLogic Entry 26 MS:ESCALON 3 On (VO21)

FlexLogic Entry 27 Programa A On (VO30)

FlexLogic Entry 28 AND(2)

FlexLogic Entry 29 MS:ESCALON 3 On (VO21)

FlexLogic Entry 30 Programa B On (VO31)

FlexLogic Entry 31 AND(2)

FlexLogic Entry 32 OR(3)

FlexLogic Entry 33 = TRIP E3 Smar (VO4)

FlexLogic Entry 34 TRIP E3 Smar On (VO4)

FlexLogic Entry 35 PUSHBUTTON 5 ON

FlexLogic Entry 36 43BT1: LOC On(P8c)

FlexLogic Entry 37 AND(2)

FlexLogic Entry 38 SCA AB 52E3 On (VI5)

FlexLogic Entry 39 43BT1: REM On(P8a)

FlexLogic Entry 40 AND(2)

FlexLogic Entry 41 OR(3)

FlexLogic Entry 42 = AB 52E3 (VO39)

FlexLogic Entry 43 PUSHBUTTON 6 ON

FlexLogic Entry 44 43BT1: LOC On(P8c)

FlexLogic Entry 45 AND(2)

FlexLogic Entry 46 SCA CE 52E3 On (VI6)

FlexLogic Entry 47 43BT1: REM On(P8a)

FlexLogic Entry 48 AND(2)

FlexLogic Entry 49 OR(2)

FlexLogic Entry 50 = CE CTR 52E3 (VO40)

FlexLogic Entry 51 MI:ESCALON 1 On (VO22)

FlexLogic Entry 52 MS:ESCALON 1 On (VO20)

FlexLogic Entry 53 Programa A On (VO30)

FlexLogic Entry 54 AND(2)

FlexLogic Entry 55 MS:ESCALON 1 On (VO20)

FlexLogic Entry 56 Programa B On (VO31)

FlexLogic Entry 57 AND(2)

FlexLogic Entry 58 OR(3)

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	

FlexLogic Entry 59 = TRIP E1 Pur (VO2)
 FlexLogic Entry 60 TRIP E1 Pur On (VO2)
 FlexLogic Entry 61 PUSHBUTTON 3
 FlexLogic Entry 62 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 63 AND(2)
 FlexLogic Entry 64 SCA AB 52E1 On (VI3)
 FlexLogic Entry 65 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 66 AND(2)
 FlexLogic Entry 67 OR(3)
 FlexLogic Entry 68 = AB 52E1 (VO37)
 FlexLogic Entry 69 PUSHBUTTON 4 ON
 FlexLogic Entry 70 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 71 AND(2)
 FlexLogic Entry 72 SCA CE 52E1 On (VI4)
 FlexLogic Entry 73 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 74 AND(2)
 FlexLogic Entry 75 OR(2)
 FlexLogic Entry 76 = CE CTR 52E1 (VO38)
 FlexLogic Entry 77 MI:ESCALON 3 On (VO24)
 FlexLogic Entry 78 = TRIP E4 OHig (VO3)
 FlexLogic Entry 79 TRIP E4 OHig On (VO3)
 FlexLogic Entry 80 PUSHBUTTON 7 ON
 FlexLogic Entry 81 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 82 AND(2)
 FlexLogic Entry 83 SCA AB 52E4 On (VI7)
 FlexLogic Entry 84 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 85 AND(2)
 FlexLogic Entry 86 OR(3)
 FlexLogic Entry 87 = AB 52E4 (VO41)
 FlexLogic Entry 88 PUSHBUTTON 8 ON
 FlexLogic Entry 89 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 90 AND(2)
 FlexLogic Entry 91 SCA CE 52E4 On (VI8)
 FlexLogic Entry 92 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 93 AND(2)
 FlexLogic Entry 94 OR(2)
 FlexLogic Entry 95 = CE CTR 52E4 (VO42)
 FlexLogic Entry 96 PUSHBUTTON 1 ON
 FlexLogic Entry 97 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 98 AND(2)
 FlexLogic Entry 99 SCA AB 52ET1 On (VI1)
 FlexLogic Entry 100 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 101 AND(2)
 FlexLogic Entry 102 OR(2)
 FlexLogic Entry 103 = AB CTR 52ET1 (VO35)
 FlexLogic Entry 104 SCA AB 52ECE On (VI36)
 FlexLogic Entry 105 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 106 AND(2)
 FlexLogic Entry 107 TIMER 9
 FlexLogic Entry 108 = SCA AB 52ECE (VO36)
 FlexLogic Entry 109 SCA CE 52ECE On (VI9)
 FlexLogic Entry 110 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 111 AND(2)
 FlexLogic Entry 112 TIMER 8
 FlexLogic Entry 113 = CE 52ECE (VO9)
 FlexLogic Entry 114 Off
 FlexLogic Entry 115 Off
 FlexLogic Entry 116 OR(2)
 FlexLogic Entry 117 52B1 P (INY) On (VO11)

SISTEMA DE TRANSMISIÓN CENTRO
ZONA MAULE

HOJA N° 6

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	

FlexLogic Entry 118 NOT
 FlexLogic Entry 119 AND(2)
 FlexLogic Entry 120 = TRIP 52B1 (VO7)
 FlexLogic Entry 121 52B2 CE On(P5c)
 FlexLogic Entry 122 52B1 CE On(U5c)
 FlexLogic Entry 123 52B2 P (INY) On (VO12)
 FlexLogic Entry 124 Maquina OK On (DI1)
 FlexLogic Entry 125 MF:ESCALON 0 On (VO45)
 FlexLogic Entry 126 OPER REMOTA On (RI1)
 FlexLogic Entry 127 AND(6)
 FlexLogic Entry 128 TIMER 1
 FlexLogic Entry 129 = FZ ISLA-1 (VO27)
 FlexLogic Entry 130 52B2 CE On(P5c)
 FlexLogic Entry 131 52B1 CE On(U5c)
 FlexLogic Entry 132 52B2 P (INY) On (VO12)
 FlexLogic Entry 133 Maquina OK On (DI1)
 FlexLogic Entry 134 OVERFREQ 1 OP
 FlexLogic Entry 135 OPER REMOTA On (RI1)
 FlexLogic Entry 136 AND(6)
 FlexLogic Entry 137 TIMER 4
 FlexLogic Entry 138 = FZ ISLA-2 (VO49)
 FlexLogic Entry 139 52B1 AB On(U5a)
 FlexLogic Entry 140 = MODO ISLA (VO19)
 FlexLogic Entry 141 MODO ISLA On (VO19)
 FlexLogic Entry 142 POSITIVE ONE SHOT
 FlexLogic Entry 143 = MODO ISLA Dp (VO29)
 FlexLogic Entry 144 MODO ISLA On (VO19)
 FlexLogic Entry 145 NOT
 FlexLogic Entry 146 = MODO SIC (VO18)
 FlexLogic Entry 147 MODO SIC On (VO18)
 FlexLogic Entry 148 POSITIVE ONE SHOT
 FlexLogic Entry 149 = MODO SIC Dp (VO28)
 FlexLogic Entry 150 MODO SIC On (VO18)
 FlexLogic Entry 151 FREQ RATE 1 OP
 FlexLogic Entry 152 UNDERFREQ 5 OP
 FlexLogic Entry 153 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 154 NOT
 FlexLogic Entry 155 AND(4)
 FlexLogic Entry 156 = MS:ESCALON 1 (VO20)
 FlexLogic Entry 157 MODO SIC On (VO18)
 FlexLogic Entry 158 FREQ RATE 1 OP
 FlexLogic Entry 159 UNDERFREQ 6 OP
 FlexLogic Entry 160 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 161 NOT
 FlexLogic Entry 162 AND(4)
 FlexLogic Entry 163 = MS:ESCALON 3 (VO21)
 FlexLogic Entry 164 MODO ISLA On (VO19)
 FlexLogic Entry 165 UNDERFREQ 1 OP
 FlexLogic Entry 166 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 167 NOT
 FlexLogic Entry 168 AND(3)
 FlexLogic Entry 169 = MI:ESCALON 1 (VO22)
 FlexLogic Entry 170 MODO ISLA On (VO19)
 FlexLogic Entry 171 UNDERFREQ 2 OP
 FlexLogic Entry 172 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 173 NOT
 FlexLogic Entry 174 AND(3)
 FlexLogic Entry 175 = MI:ESCALON 2 (VO23)
 FlexLogic Entry 176 MODO ISLA On (VO19)

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	

FlexLogic Entry 177 UNDERFREQ 3 OP
 FlexLogic Entry 178 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 179 NOT
 FlexLogic Entry 180 AND(3)
 FlexLogic Entry 181 = MI:ESCALON 3 (VO24)
 FlexLogic Entry 182 MODO ISLA On (VO19)
 FlexLogic Entry 183 FREQ RATE 2 OP
 FlexLogic Entry 184 UNDERFREQ 5 OP
 FlexLogic Entry 185 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 186 NOT
 FlexLogic Entry 187 AND(4)
 FlexLogic Entry 188 = MI:ESCALON 4 (VO25)
 FlexLogic Entry 189 UNDERFREQ 4 OP
 FlexLogic Entry 190 FREQ RATE 3 OP
 FlexLogic Entry 191 AND(2)
 FlexLogic Entry 192 TIMER 3
 FlexLogic Entry 193 = MF:ESCALON 0 (VO45)
 FlexLogic Entry 194 FREQ RATE 1 PKP
 FlexLogic Entry 195 FREQ RATE 2 PKP
 FlexLogic Entry 196 UNDERFREQ 1 PKP
 FlexLogic Entry 197 UNDERFREQ 2 PKP
 FlexLogic Entry 198 UNDERFREQ 3 PKP
 FlexLogic Entry 199 UNDERFREQ 4 PKP
 FlexLogic Entry 200 UNDERFREQ 5 PKP
 FlexLogic Entry 201 UNDERFREQ 6 PKP
 FlexLogic Entry 202 OR(8)
 FlexLogic Entry 203 = BAJA FRECUEN (VO26)
 FlexLogic Entry 204 TRIP 52ET2 On (VO1)
 FlexLogic Entry 205 TRIP E1 Pur On (VO2)
 FlexLogic Entry 206 TRIP E4 OHig On (VO3)
 FlexLogic Entry 207 TRIP E3 Smar On (VO4)
 FlexLogic Entry 208 TRIP 52BT1 On (VO5)
 FlexLogic Entry 209 TRIP 52B1 On (VO7)
 FlexLogic Entry 210 OR(6)
 FlexLogic Entry 211 = TRIP (VO6)
 FlexLogic Entry 212 TRIP On (VO6)
 FlexLogic Entry 213 POSITIVE ONE SHOT
 FlexLogic Entry 214 TIMER 2
 FlexLogic Entry 215 = Oscilografia (VO32)
 FlexLogic Entry 216 OPER REMOTA On (RI1)
 FlexLogic Entry 217 POSITIVE ONE SHOT
 FlexLogic Entry 218 TIMER 6
 FlexLogic Entry 219 Osc Ex Celco On (DI2)
 FlexLogic Entry 220 POSITIVE ONE SHOT
 FlexLogic Entry 221 TIMER 7
 FlexLogic Entry 222 BAJA FRECUEN On (VO26)
 FlexLogic Entry 223 POSITIVE ONE SHOT
 FlexLogic Entry 224 TIMER 5
 FlexLogic Entry 225 Osc. Ext D60 On (RI8)
 FlexLogic Entry 226 Osc. Ext T60 On (RI9)
 FlexLogic Entry 227 Osc. Ext F60 On (RI10)
 FlexLogic Entry 228 Oscilografia On (VO32)
 FlexLogic Entry 229 OR(7)
 FlexLogic Entry 230 = OSCILOGRAFIA (VO54)
 FlexLogic Entry 231 PUSHBUTTON 11 ON
 FlexLogic Entry 232 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 233 AND(2)
 FlexLogic Entry 234 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 235 SCA PROGR-A On (VI12)

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	

FlexLogic Entry 236 AND(2)
 FlexLogic Entry 237 OR(2)
 FlexLogic Entry 238 = Prog-Temp-A (VO33)
 FlexLogic Entry 239 PUSHBUTTON 12 ON
 FlexLogic Entry 240 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 241 AND(2)
 FlexLogic Entry 242 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 243 SCA PROGR-B On (VI13)
 FlexLogic Entry 244 AND(2)
 FlexLogic Entry 245 OR(2)
 FlexLogic Entry 246 = Prog-Temp-B (VO34)
 FlexLogic Entry 247 LATCH 1 ON
 FlexLogic Entry 248 = Programa A (VO30)
 FlexLogic Entry 249 LATCH 2 ON
 FlexLogic Entry 250 = Programa B (VO31)
 FlexLogic Entry 251 B1 P- (FE 2) OP
 FlexLogic Entry 252 = 52B1 P (CON) (VO10)
 FlexLogic Entry 253 B1 P+ (FE 1) OP
 FlexLogic Entry 254 = 52B1 P (INY) (VO11)
 FlexLogic Entry 255 B2 P- (FE 4) OP
 FlexLogic Entry 256 52B2 CE On(P5c)
 FlexLogic Entry 257 AND(2)
 FlexLogic Entry 258 = 52B2 P (INY) (VO12)
 FlexLogic Entry 259 B2 P+ (FE 3) OP
 FlexLogic Entry 260 52B2 CE On(P5c)
 FlexLogic Entry 261 AND(2)
 FlexLogic Entry 262 = 52B2 P (CON) (VO13)
 FlexLogic Entry 263 BT1 P- (FE 6) OP
 FlexLogic Entry 264 = 52BT1 P(CON) (VO14)
 FlexLogic Entry 265 BT1 P+ (FE 5) OP
 FlexLogic Entry 266 = 52BT1 P(INY) (VO15)
 FlexLogic Entry 267 BT2 P- (FE 8) OP
 FlexLogic Entry 268 = 52ET2 P(CON) (VO16)
 FlexLogic Entry 269 BT2 P+ (FE 7) OP
 FlexLogic Entry 270 = 52ET2 P(INY) (VO17)
 FlexLogic Entry 271 ANY MAJOR ERROR
 FlexLogic Entry 272 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 273 OR(2)
 FlexLogic Entry 274 = Alrm Critica (VO96)
 FlexLogic Entry 275 BLOCK SYSTEM On (VI11)
 FlexLogic Entry 276 = Block System (VO95)
 FlexLogic Entry 277 52ET1 ABIERT On (RI2)
 FlexLogic Entry 278 = 52ET1 ABIERT (VO46)
 FlexLogic Entry 279 52ET1 CERRAD On (RI3)
 FlexLogic Entry 280 = 52ET1 CERRAD (VO47)
 FlexLogic Entry 281 UV-Lin (FE 11) OP
 FlexLogic Entry 282 UV-Bus (FE 12) OP
 FlexLogic Entry 283 OR(2)
 FlexLogic Entry 284 = BLK VOLT CTR (VO48)
 FlexLogic Entry 285 Elektr Iny P On (RI11)
 FlexLogic Entry 286 = Elektr Iny P (VO50)
 FlexLogic Entry 287 Elektr Iny Q On (RI12)
 FlexLogic Entry 288 = Elektr Iny Q (VO51)
 FlexLogic Entry 289 BT2 P+ (FE 7) OP
 FlexLogic Entry 290 = En.Ver Iny P (VO52)
 FlexLogic Entry 291 BT2 Q+ (FE 16) OP
 FlexLogic Entry 292 = En.Ver Iny Q (VO53)
 FlexLogic Entry 293 TRIP 52B1(DE23) OP
 FlexLogic Entry 294 = OP OTRA FUNC (VO58)

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	

FlexLogic Entry 295 B2 P+ (FE 3) OP
 FlexLogic Entry 296 = B2 RET_BS_P (VO85)
 FlexLogic Entry 297 B2 P- (FE 4) OP
 FlexLogic Entry 298 = B2 INY_BS_P (VO86)
 FlexLogic Entry 299 B2 Q+ (FE 13) OP
 FlexLogic Entry 300 = B2 RET_BS_Q (VO87)
 FlexLogic Entry 301 B2 Q- (FE 14) OP
 FlexLogic Entry 302 = B2 INY_BS_Q (VO88)
 FlexLogic Entry 303 BT2 P- (FE 8) OP
 FlexLogic Entry 304 = BT2 RET_BS_P (VO89)
 FlexLogic Entry 305 BT2 P+ (FE 7) OP
 FlexLogic Entry 306 = BT2 INY_BS_P (VO90)
 FlexLogic Entry 307 BT2 Q- (FE 15) OP
 FlexLogic Entry 308 = BT2 RET_BS_Q (VO91)
 FlexLogic Entry 309 BT2 Q+ (FE 16) OP
 FlexLogic Entry 310 = BT2 INY_BS_Q (VO92)
 FlexLogic Entry 311 TRIP 52ET2 On (VO1)
 FlexLogic Entry 312 TRIP E1 Pur On (VO2)
 FlexLogic Entry 313 TRIP E4 OHig On (VO3)
 FlexLogic Entry 314 TRIP E3 Smar On (VO4)
 FlexLogic Entry 315 OR(4)
 FlexLogic Entry 316 TIMER 10
 FlexLogic Entry 317 = ALM_OP EDAC (VO59)
 FlexLogic Entry 318 END

UNDERFREQUENCY
 UNDERFREQUENCY 1: Function Enabled
 UNDERFREQUENCY 1: Block OFF
 UNDERFREQUENCY 1: Source B1 (SRC 3)
 UNDERFREQUENCY 1: Min Volt/Amp 0.10 pu
 UNDERFREQUENCY 1: Pickup 48.60 Hz
 UNDERFREQUENCY 1: Pickup Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 1: Reset Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 1: Target Disabled
 UNDERFREQUENCY 1: Events Enabled
 UNDERFREQUENCY 2: Function Enabled
 UNDERFREQUENCY 2: Block OFF
 UNDERFREQUENCY 2: Source B1 (SRC 3)
 UNDERFREQUENCY 2: Min Volt/Amp 0.10 pu
 UNDERFREQUENCY 2: Pickup 48.50 Hz
 UNDERFREQUENCY 2: Pickup Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 2: Reset Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 2: Target Disabled
 UNDERFREQUENCY 2: Events Enabled
 UNDERFREQUENCY 3: Function Enabled
 UNDERFREQUENCY 3: Block OFF
 UNDERFREQUENCY 3: Source B1 (SRC 3)
 UNDERFREQUENCY 3: Min Volt/Amp 0.10 pu
 UNDERFREQUENCY 3: Pickup 48.30 Hz
 UNDERFREQUENCY 3: Pickup Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 3: Reset Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 3: Target Disabled
 UNDERFREQUENCY 3: Events Enabled
 UNDERFREQUENCY 4: Function Enabled
 UNDERFREQUENCY 4: Block OFF
 UNDERFREQUENCY 4: Source B1 (SRC 3)
 UNDERFREQUENCY 4: Min Volt/Amp 0.10 pu
 UNDERFREQUENCY 4: Pickup 49.20 Hz
 UNDERFREQUENCY 4: Pickup Delay 0.000 s

SISTEMA DE TRANSMISIÓN CENTRO
 ZONA MAULE

HOJA N° 10

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	

UNDERFREQUENCY 4: Reset Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 4: Target Disabled
 UNDERFREQUENCY 4: Events Enabled
 UNDERFREQUENCY 5: Function Enabled
 UNDERFREQUENCY 5: Block OFF
 UNDERFREQUENCY 5: Source B1 (SRC 3)
 UNDERFREQUENCY 5: Min Volt/Amp 0.10 pu
 UNDERFREQUENCY 5: Pickup 49.00 Hz
 UNDERFREQUENCY 5: Pickup Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 5: Reset Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 5: Target Disabled
 UNDERFREQUENCY 5: Events Enabled
 UNDERFREQUENCY 6: Function Enabled
 UNDERFREQUENCY 6: Block OFF
 UNDERFREQUENCY 6: Source B1 (SRC 3)
 UNDERFREQUENCY 6: Min Volt/Amp 0.10 pu
 UNDERFREQUENCY 6: Pickup 48.80 Hz
 UNDERFREQUENCY 6: Pickup Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 6: Reset Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 6: Target Disabled
 UNDERFREQUENCY 6: Events Enabled

FREQUENCY RATE OF CHANGE
 FREQ RATE 1: Function Enabled
 FREQ RATE 1: Source BT1 (SRC 1)
 FREQ RATE 1: Trend Decreasing
 FREQ RATE 1: Pickup 0.60 Hz/s
 FREQ RATE 1: OV Supv 0.700 pu
 FREQ RATE 1: OC Supv 0.000 pu
 FREQ RATE 1: Min 45.00 Hz
 FREQ RATE 1: Max 49.50 Hz
 FREQ RATE 1: Pickup Delay 0.000 s
 FREQ RATE 1: Reset Delay 0.000 s
 FREQ RATE 1: Block OFF
 FREQ RATE 1: Target Disabled
 FREQ RATE 1: Events Enabled
 FREQ RATE 2: Function Enabled
 FREQ RATE 2: Source BT1 (SRC 1)
 FREQ RATE 2: Trend Decreasing
 FREQ RATE 2: Pickup 2.70 Hz/s
 FREQ RATE 2: OV Supv 0.700 pu
 FREQ RATE 2: OC Supv 0.000 pu
 FREQ RATE 2: Min 45.00 Hz
 FREQ RATE 2: Max 49.50 Hz
 FREQ RATE 2: Pickup Delay 0.000 s
 FREQ RATE 2: Reset Delay 0.000 s
 FREQ RATE 2: Block OFF
 FREQ RATE 2: Target Disabled
 FREQ RATE 2: Events Enabled
 FREQ RATE 3: Function Enabled
 FREQ RATE 3: Source BT1 (SRC 1)
 FREQ RATE 3: Trend Decreasing
 FREQ RATE 3: Pickup 0.40 Hz/s
 FREQ RATE 3: OV Supv 0.700 pu
 FREQ RATE 3: OC Supv 0.000 pu
 FREQ RATE 3: Min 45.00 Hz
 FREQ RATE 3: Max 49.50 Hz
 FREQ RATE 3: Pickup Delay 0.000 s
 FREQ RATE 3: Reset Delay 0.000 s

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	

FREQ RATE 3: Block OFF
FREQ RATE 3: Target Disabled
FREQ RATE 3: Events Enabled

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2022004435	FECHA DE FALLA: 9 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SE Constitución	