

Estudio para análisis de falla EAF 449/2022

“Desconexión forzada de línea 66 kV La Palma - San Javier”

Fecha de Emisión: 30-12-2022

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	09/12/2022
Hora	13:19
Consumos desconectados (MW)	52,55
Demanda previa del sistema (MW)	9749,8
Porcentaje de desconexión	0,54%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	La Palma - San Javier 66 kV / LT275CI1TR01T058ST01T058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Pdte. Riesco 5561 Oficina N°1701 piso 17. Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	San Javier - Villa Alegre 66 kV / LT053CI1TR08T058ST04T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Pdte. Riesco 5561 Oficina N°1701 piso 17. Las Condes, Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV La Palma – San Javier, ante una falla bifásica en las fases A y B, de origen desconocido, despejada por la protección de distancia en primera zona asociada al interruptor 52B2 de la S/E La Palma, que también produjo la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E San Javier, correspondiente a la línea 66 kV San Javier – Constitución, esta última por actuación de sus protecciones de distancia con dirección reversa (-14 km).

Al momento del evento, la S/E Linares estaba siendo alimentada desde S/E Villa Alegre, debido a la indisponibilidad por falla de la línea 154 kV Charrúa - Parral (EAF 448-2022).

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara "OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento", sin embargo, según análisis propio del coordinador se cataloga como OTR2.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 376 2020	Desconexión del transformador N°1 66/15 kV de S/E San Pedro	15-12-20	17:30	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 381 2020	Falla en línea 66 kV Andalicán – Horcones N°2	18-12-20	23:14	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: Se realizará una revisión de la activación de las variables de los relés de los paños B3 y B9 de S/E Curanilahue Norte por sobre escritura, e incluirá otras variables.	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a largo plazo: Se realizará un análisis de los detectores de falla de los paños 52B3 y 52B9 de S/E Curanilahue Norte que operan en zona 1 ante la pérdida de tensión. Fecha de implementación: 31 de marzo de 2021.
EAF 015 2021	Desconexión del transformador N°1 66/13,8 kV de S/E Los Tilos Bulnes	15-01-21	12:01	No aplica.	No aplica.
EAF 017 2021	Desconexión del transformador N°1 66/13,8 kV de S/E Los Tilos Bulnes	20-01-21	15:22	La empresa CGE S.A. indica que, dadas las características transitorias del evento, solicitó la desconexión del transformador N°1 de S/E Los Ángeles el domingo 24 de enero de 2021, con la finalidad de revisar los circuitos de control posiblemente involucrados en la desconexión del día 20 de enero de 2021, mediante la SD 2021005399.	La empresa CGE S.A. indica: Nos encontramos evaluando la creación de un proyecto para actualizar el alambrado del relé maestro y de la protección, en caso de que se requiera, una vez concluida la evaluación, se informará debidamente al Coordinador Eléctrico.
EAF 042 2021	Desconexión del transformador 66/23 kV T5 de S/E Pullinque	04-02-21	18:31	No aplica.	No aplica.
EAF 057 2021	Desconexión de línea 110 kV La Estrella - Portezuelo	01-03-21	16:15	La Eólica La Estrella SpA indica que se realizaron labores de revisión de los sistemas de control y protecciones asociados al transformador N°1 110/33 kV y del interruptor 52H2 de S/E La Estrella.	La empresa Eólica La Estrella SpA no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 057 2021	Desconexión de línea 110 kV La Estrella – Portezuelo	01-03-21	16:15	La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 102 2021	Falla en línea 66 kV Angol – Victoria	12-04-21	04:55	CGE S.A. indica que realizó el reemplazo de la grampa de unión del conductor.	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 146 2021	Apertura intempestiva del interruptor 52BT3 de S/E Coronel	31-05-21	19:46	CGE S.A. indica que, una vez determinada la causa origen, se procede inmediatamente a realizar el secado del relé 67N del paño BT3 de S/E Coronel, que presentaba humedad en su interior. Además, se está evaluando acciones que permitan evitar condensación en dicho gabinete en forma efectiva, las cuales serán comunicadas al Coordinador mediante los canales habituales de comunicación.	CGE S.A. indica que, a la fecha, no se encuentran definidas acciones de largo plazo, pero que se están estudiando y serán comunicadas al Coordinador Eléctrico Nacional una vez identificadas.
EAF 170 2021	Falla en línea 66 kV Los Ángeles - Los Buenos Aires	25-06-21	11:11	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 170 2021	Falla en línea 66 kV Los Ángeles - Los Buenos Aires	25-06-21	11:11	La empresa Enel Green Power S.A. indica que no se consideran acciones correctivas de corto plazo.	La empresa Enel Green Power S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 170 2021	Falla en línea 66 kV Los Ángeles - Los Buenos Aires	25-06-21	11:11	La empresa Eólica La Esperanza, en su Informe de Falla de 48 horas, indica que no aplica por tratarse de una falla en instalaciones de terceros.	La empresa Eólica La Esperanza, en su Informe de Falla de 48 horas, indica que no aplica por tratarse de una falla en instalaciones de terceros.
EAF 194 2021	Apertura intempestiva del interruptor 52ET1 de S/E Caldera	22-07-21	08:13	No aplica.	No aplica.
EAF 234 2021	Desconexión de línea 110 kV La Estrella - Portezuelo	21-08-21	14:09	La empresa Eólica La Estrella SpA indica, en su Informe de Falla de 48 horas: En análisis.	La empresa Eólica La Estrella SpA indica, en su Informe de Falla de 48 horas: En análisis.
EAF 234 2021	Desconexión de línea 110 kV La Estrella - Portezuelo	21-08-21	14:09	La empresa CGE S.A. señala que se realizan recorridos pedestres del tramo de línea 110 kV Estructura 58 - Portezuelo, de propiedad de CGE S.A., confirmando la correcta integridad de esta. Considerando lo anterior, también se realiza revisión al tramo de línea 110 kV La Estrella - Estructura 58 (Propiedad de Eólica La Estrella), observándose descargas en los conductores en las fases B y C. CGE S.A. remite carta GE0290-2021 al representante titular de Eólica La Estrella SpA, solicitando la corrección de dicho problema observado.	La empresa CGE S.A. señala que no hay.
EAF 272 2021	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	11-09-21	21:03	No se indican.	No se indican.
EAF 273 2021	Falla en línea 66 kV Loncoche - Pullinque N°1	11-09-21	21:04	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 275 2021	Falla en línea 66 kV San Vicente Tagua Tagua - Las Cabras	12-09-21	00:38	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 284 2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	23-09-21	05:46	No aplica.	No aplica.
EAF 300 2021	Desconexión de barra 66 kV N°2 de S/E San Fernando	09-10-21	12:45	El aislador dañado fue reemplazado el día 11/10/2021, bajo la solicitud de curso forzoso N°2021088383.	No se indican.
EAF 353 2021	Falla en la línea 66 kV Chiguayante - Quilacoya	27-11-21	19:30	No aplica.	No aplica.
EAF 374 2021	Falla en línea 66 kV Curicó – Curicó FFCC	20-12-21	08:49	No aplica.	No aplica.
EAF 375 2021	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Placilla	21-12-21	15:20	Se procede a realizar el reemplazo de la tarjeta actuadora del equipo reconector modelo NOVA el martes 22.12.2021. Se realizan pruebas locales y remotas de operación confirmando el buen estado del equipo.	No aplica.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAf 376 2021	Apertura intempestiva del interruptor 52B5 de S/E Angol	22-12-21	14:10	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará mejora en el ajuste del registro SER, de acuerdo con el aviso N°2021115938, para evitar la sobre escritura debido al elemento 32GR que se encuentra actualmente en el ajuste del registro SER.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAf 028 2022	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Los Ángeles	25-01-22	17:01	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará la revisión de los tiempos de operación y control del interruptor 52C8, a través del aviso N°2022010468. De igual manera se realizará la revisión del interruptor 52CT1 de S/E Los Ángeles, con fecha por confirmar, a la espera de la coordinación con la distribuidora para el respaldo de sus consumos. La empresa CGE Distribución S.A. no señala acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que está comprometido el reemplazo de la protección SEL-387, relé maestro y alambrado de control asociado al Transformador T-1, actividades asociadas al IF N°2021000141. Se tiene programado este reemplazo para la segunda semana de abril de 2022. La empresa CGE Distribución S.A. no señala acciones correctivas.
EAf 040 2022	Desconexión de línea 2x66 kV Temuco - Loncoche	05-02-22	21:06	Las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A., Codiner S.A., Enel Green Power S.A., Frontel S.A., STS S.A. y SAESA no indican acciones correctivas.	Las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A., Codiner S.A., Enel Green Power S.A., Frontel S.A., STS S.A. y SAESA no indican acciones correctivas.
EAf 046 2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	12-02-22	06:57	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: Se realiza la reparación correspondiente del conductor dañado en el punto de falla. La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica. La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAf 052 2022	Falla en línea 66 kV Padre las Casas - Loncoche C1	15-02-22	09:15	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizan trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor, entre estructuras 225 y 226, cuyo detalle se presenta en informe MSTI.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAf 120 2022	Falla en línea 66 kV Padre Las Casas - Pitruquén C2	09-04-22	12:34	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se requiere.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará, durante el mes de mayo, el reemplazo de conductor entre las estructuras E225-E226, cruce sector Río Toltén. La fecha dependerá según indicaciones del estudio encargado.
EAf 120 2022	Falla en línea 66 kV Padre Las Casas - Pitruquén C2	09-04-22	12:34	La empresa Transelec S.A. señala: De acuerdo con el análisis de protecciones realizado en este informe de falla, y entendiendo la importancia de poder aclarar la causa de la operación de la función de distancia 21 de la protección MICOM P444 sistema 1 y sistema 2 del paño B3 de la S/E Pullinque, que provocó la desconexión anticipada de la línea 66 kV Pullinque - Los Lagos C1, informamos que se realizarán las consultas pertinentes al fabricante Schneider.	No se indican.
EAf 147 2022	Apertura del interruptor 52ET de S/E La Vega	24-04-22	09:38	No aplica.	No aplica.
EAf 230 2022	Desconexión del transformador N°1 110/23 kV de S/E Cabildo	17-06-22	08:16	No aplica.	No aplica.
EAf 245 2022	Desconexión del transformador N°1 66/13.8 kV de S/E La Manga	01-07-22	15:59	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: Se identifica falla en controlador digital de Imagen Térmica MTeC, modelo EPT 202, en el cual se produjo un cortocircuito en el circuito integrado, sobre el punto Trip del controlador. Se retira del transformador el instrumento MTeC, para ser reemplazado en forma posterior. Se dejan los grupos de ventilación forzada del transformador en operación manual. Se está realizando el proceso de cotización del controlador para su reposición y reemplazo.	CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo. CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 301 2022	Falla en línea 66 kV Angol - Collipulli	21-07-22	10:09	CGE Transmisión S.A. indica que se normalizará la estampa de tiempo de la protección SEL 311C del paño B1 de S/E Victoria, mediante la solicitud Neomante N°2022068431, con fecha 1 de septiembre de 2022.	No se indican.
EAF 302 2022	Falla en línea 66 kV Los Buenos Aires - Nahuelbuta	21-07-22	10:58	No se indican.	No se indican.
EAF 311 2022	Apertura del interruptor 52ET1 de S/E Incahuasi	27-07-22	20:43	No aplica.	No aplica.
EAF 344 2022	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Chiguayante	04-09-22	05:36	No aplica.	No aplica.
EAF 429 2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	22-11-22	11:22	CGE Transmisión S.A. señala que se realiza "inspección pedestre de la línea 66 KV Curanilahue - Tres Pinos en busca de la causa de falla".	CGE Transmisión S.A. señala que se realiza "revisión del alambrado de control y variables ABIERTO y CERRADO en SCADA del DDCC 89B de S/E Tres Pinos".

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea San Javier – Villa Alegre 66 kV, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una longitud de 21.59 km (35,44 MVA) y un conductor en gran parte por Cu 1/0 AWG, y su fecha de entrada en operación fue en el año 2011.

La empresa CGE Transmisión S.A, propietaria de la instalación fallada, no presenta los mantenimientos realizados a la línea San Javier – Villa Alegre 66 kV durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

7406: San Javier.

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.	10-12-2022	27-12-2022
Transelec S.A.	09-12-2022	No enviado
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	No enviado	No enviado
Luzlinares S.A.	No enviado	No enviado
Chilquinta Distribución S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
La Palma – San Javier 66 kV	ST Zonal	-	13:19	13:36

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A. y Arauco Bioenergía S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Chacahuín	San Antonio /C1	NI	2,8	0,029	NI	13:19	13:52	13:52(1)
Chacahuín	Yerbas Buenas /C2	NI	5,03 (2)	0,052	NI	13:19	13:52	13:52
Chacahuín	Cunaco /C3	NI	2,78 (3)	0,029	NI	13:19	13:52	13:52
Chacahuín	San Gabriel /C4	NI	0,2 (4)	0,002	NI	13:19	13:52	13:52
Chacahuín	Maipú /C5	NI	4,1	0,042	NI	13:19	13:52	13:52
Chacahuín	Presidente Ibáñez /C6	NI	2,2 (5)	0,023	NI	13:19	13:52	13:52
Linares Norte	Transformador 1 y 2	NI	20,54 (6) (7)	0,211	NI	13:19	13:47	13:47
Villa Alegre	Abate Molina/ C1	NI	5,92 (8)	0,061	NI	13:19	13:47	13:47
Villa Alegre	La Finca / C2	NI	0,4	0,004	NI	13:19	13:47	13:47
EFE Villa Alegre	EFE Villa Alegre	NI	0,1	0,001	NI	13:19	13:47	13:47
San Javier	Vaquería / E1	NI	0 (9)	0,000	NI	13:19	13:33	13:33
Panimávida	T1 y T2 66/13,8 kV	NI	8,48 (10)	0,087	NI	13:19	13:52	13:52

Total: 52,55 MW 0,54%

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.
- (1) Hora de recuperación según SCADA del Coordinador y secuencia de maniobras informada por CGE Transmisión S.A.
- (2) Considera la inyección del PMGD PFV San Antonio (1,73 MW), tal que, al monto declarado por CGE Transmisión S.A., se sumó el monto de generación de este PMGD (3,3 MW + 1,73 MW = 5,03 MW).
- (3) Considera la inyección del PMGD PFV Ciprés (2,18 MW), tal que, al monto declarado por CGE Transmisión S.A., se sumó el monto de generación de este PMGD (0,6 MW + 2,18 MW = 2,78 MW).
- (4) Considera la inyección del PMGD PFV Linares Solar (1,73 MW), tal que, al monto declarado por CGE Transmisión S.A., se sumó el monto de generación de este PMGD (0,2 MW + 1,73 MW = 1,93 MW).
- (5) Considera la inyección del PMGD PFV Las Catitas (2,32 MW), tal que, al monto declarado por CGE Transmisión S.A., se sumó el monto de generación de este PMGD (2,2 MW + 2,32 MW = 4,52 MW).
- (6) Consumos de la empresa Luzlinares S.A. informados por la empresa CGE Transmisión S.A.
- (7) Considera la inyección de los PMGDs PFV Granada (4 MW), PFV Pachira (3,94 MW), tal que, al monto declarado por CGE Transmisión S.A., se sumó el monto de generación de estos PMGDs (12,6 MW + 4 MW + 3,94 MW = 20,54 MW).
- (8) Considera la inyección del PMGD Parque Solar Villa Alegre (3,32 MW), tal que, al monto declarado por CGE Transmisión S.A., se sumó el monto de generación de este PMGD (2,6 MW + 3,32 MW = 5,92 MW).
- (9) Considera la inyección del PMGD FV GR Lemu (0,85 MW), tal que, al monto declarado por CGE Transmisión S.A., se sumó el monto de generación de este PMGD (-3,6MW + 0,85 MW = -2,75 MW), sin embargo, al resultar un valor negativo, no se considera pérdida en este alimentador. Se comenta que en este alimentador también inyecta energía, en periodo de prueba, el PMGD PS Millahue P1 (PFV, propiedad de Blue Solar Cinco SpA), el cual tiene una capacidad instalada de 9 MW, sin embargo, en la plataforma PRMTE, no se cuenta con las medidas de este PMGD.
- (10) En el SITR del Coordinador se observa 6 MW de consumo los transformadores. Adicional, se considera la inyección de los PMGDs Mercurio Sur (1,03 MW) y Saturno Norte (1,45 MW), tal que, al monto observado, se sumó el monto de generación de estas PMGD (6 MW + 1,03 + 1,45 MW = 8,48 MW).
- 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)
Chacahuín	San Antonio /C1	CGE	Regulado	2,8	0,55	0,55	1,54
Chacahuín	Yerbas Buenas /C2	CGE	Regulado	5,03	0,55	0,55	2,77
Chacahuín	Cunaco /C3	CGE	Regulado	2,78	0,55	0,55	1,53
Chacahuín	San Gabriel /C4	CGE	Regulado	0,2	0,55	0,55	0,11
Chacahuín	Maipú /C5	CGE	Regulado	4,1	0,55	0,55	2,26
Chacahuín	Presidente Ibáñez /C6	CGE	Regulado	2,2	0,55	0,55	1,21
Linares Norte	Transformador 1 y 2	Luzlinares	Regulado	20,54	0,47	0,47	9,59
Villa Alegre	Abate Molina/ C1	CGE	Regulado	5,92	0,47	0,47	2,76
Villa Alegre	La Finca / C2	CGE	Regulado	0,4	0,47	0,47	0,19
EFE Villa Alegre	EFE Villa Alegre	CGE	Libre	0,1	0,47	0,47	0,05
San Javier	Vaquería / E1	CGE	Regulado	0	0,23	0,23	0,00
Panimávida	T1 y T2 66/13,8 kV	Chilquinta	Regulado	8,48	0,55	0,55	4,66

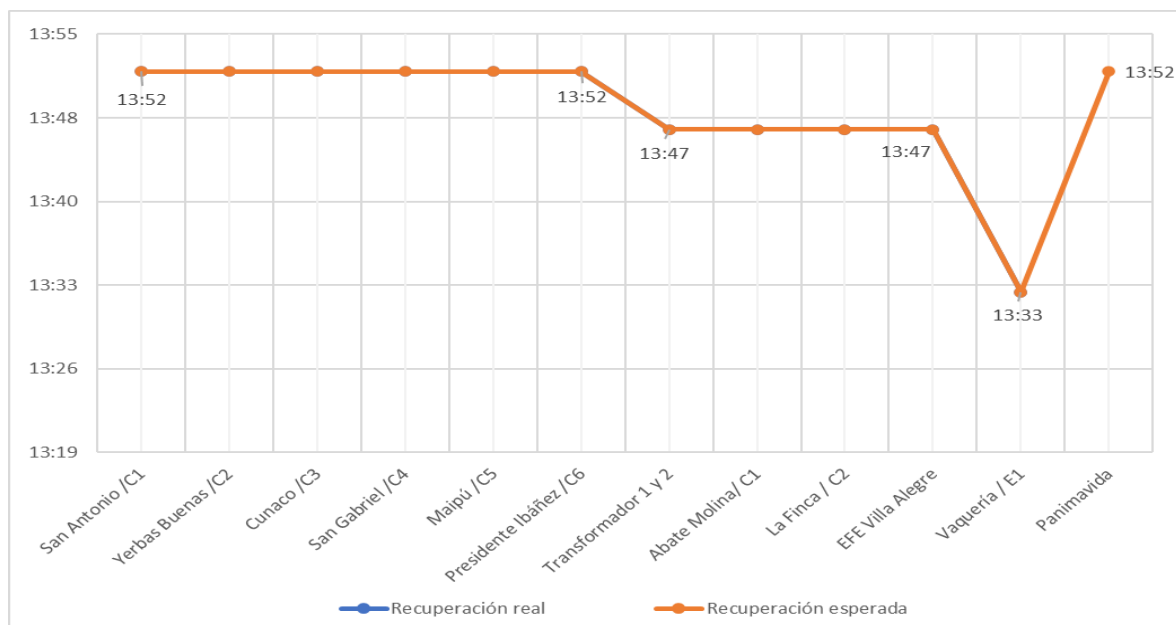
Clientes Regulados : 21.94 MWh

Clientes Libres : 0.05 MWh

Total : 21.99 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No existen diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de recuperación esperada.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	42,04	0,23	180,17
Último 20 %	10,51	0,23	45,04
100 % Total	52,55	0,23	225,21

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9749,8 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Colbún (U2), Mejillones (IEM), Nueva Renca, Pehuenche (U1), Quintero (U2), Ralco (U1) y Ralco (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 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

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio, con las siguientes particularidades:

- Interruptor 52BT1 de S/E Linares, correspondiente al secundario del transformador N°1 154/66 kV de S/E Linares, se encontraba abierto.
- Interruptor 52B1 de S/E Linares, correspondiente a la línea 66 kV Linares – Parral, se encontraba abierto.
- Interruptor 52B1 de S/E Villa Alegre, correspondiente a la línea 66 kV San Javier – Villa Alegre, se encontraba cerrado.
- Central Celco en servicio con una inyección de 5 MW hacia el SEN.
- Central Viñales en servicio con una inyección de 17 MW hacia el SEN.
- Central Elektragen se encontraba fuera de servicio (según registro histórico del sistema SCADA del Coordinador).
- Central Ancoa se encontraba fuera de servicio (según registro histórico del sistema SCADA del Coordinador).
- Central Linares Norte se encontraba fuera de servicio (según registro histórico del sistema SCADA del Coordinador).

- Por otra parte, en las redes de distribución de los alimentadores de la SS/EE Chacahuín, Linares Norte, Villa Alegre, San Javier y Panimávida, se encontraban generando los siguientes PMGDs según el detalle:

S/E Primaria	Alimentador	PMGD	Empresa	Potencia Nominal [MW]	Potencia Inyectada [MW]
Chacahuín	Yerbas Buenas	PFV San Antonio	Cuenca Solar SpA	9	1,73
Chacahuín	Cunaco	PFV Ciprés	Ciprés SpA	9	2,18
Chacahuín	San Gabriel	PFV Linares Solar	Linares Generación SpA	8,98	1,73
Chacahuín	Presidente Ibáñez	PFV Las Catitas	PFV Las Catitas SpA	9	2,32
Linares Norte	Transformador 1 y 2	PFV Granada	Granada SpA	9	4,00
Linares Norte	Transformador 1 y 2	PFV Pachira	El Naranjal SpA	9	3,94
Villa Alegre	Abate Molina	Parque Solar Villa Alegre	Parque Solar Villa Alegre SpA	9	3,32
San Javier	Vaquería	PMGD FV GR Lemu	GR Alerce SpA	5	0,85
San Javier	Vaquería	PMGD PS Millahue P1	Blue Solar Cinco SpA	9	No informado por CGE S.A.
Panimávida	T1 y T2 de 66/13,8 kV	PMGD HP ROBLERÍA	Generadora Robleria	Sin información	0
Panimávida	T1 y T2 de 66/13,8 kV	PMGD Mercurio Sur	Los Libertadores Solar SpA	3	1,03
Panimávida	T1 y T2 de 66/13,8 kV	Saturno Norte	Los Libertadores Solar SpA	4,5	1,45

Adicionalmente, previo al evento la S/E Linares estaba siendo alimentada desde la S/E Villa Alegre, debido a indisponibilidad por falla de la línea de 154 kV Charrúa -Parral (EAF 448-2022), según el IF N° 2022004432.

2022004432	TRANSELEC S.A.	Interno	➤ Línea : PARRAL - CHARRUA 154KV - ➤ Origen Interno ➤ Causa Principal : Causa Presunta : ➤ Zona Afectada: ➤ Reporta : TRANSELEC S.A. ➤ Consumo Regulado ➤ Empresas Afectadas: -COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A./ Perdida :18.9/ Región : -COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A./ Perdida :51.7/ Región :	Se investiga	09-12-2022 13:07	09-12-2022 13:42	09-12-2022 13:35
------------	----------------	---------	---	--------------	---------------------	---------------------	---------------------

Otros antecedentes relevantes

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

"El día viernes 9 de diciembre a las 13:19 horas, se produce la desconexión forzada del interruptor 52B2 en la SE La Palma, en ese momento se alimentaba la SE Linares, debido a que la Barra de 154kv se encontraba sin alimentación, por parte de Transelec. Por lo que se comenzó con la recuperación del sistema."

Según lo informado por la empresa Transelec S.A.:

"Observaciones: Línea 66 kV Constitución-San Javier queda energizada radial desde Constitución, Área de Constitución queda operando en isla eléctrica. Localizador de fallas del Paño B3 indica operación en reversa (-14 km)."

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 "Se debe revisar la sincronización satelital del relé MiCOM P437, ya que presenta registros que señalan no sincronizados, y en efecto los tiempos estampados no son los mismos del relé principal.

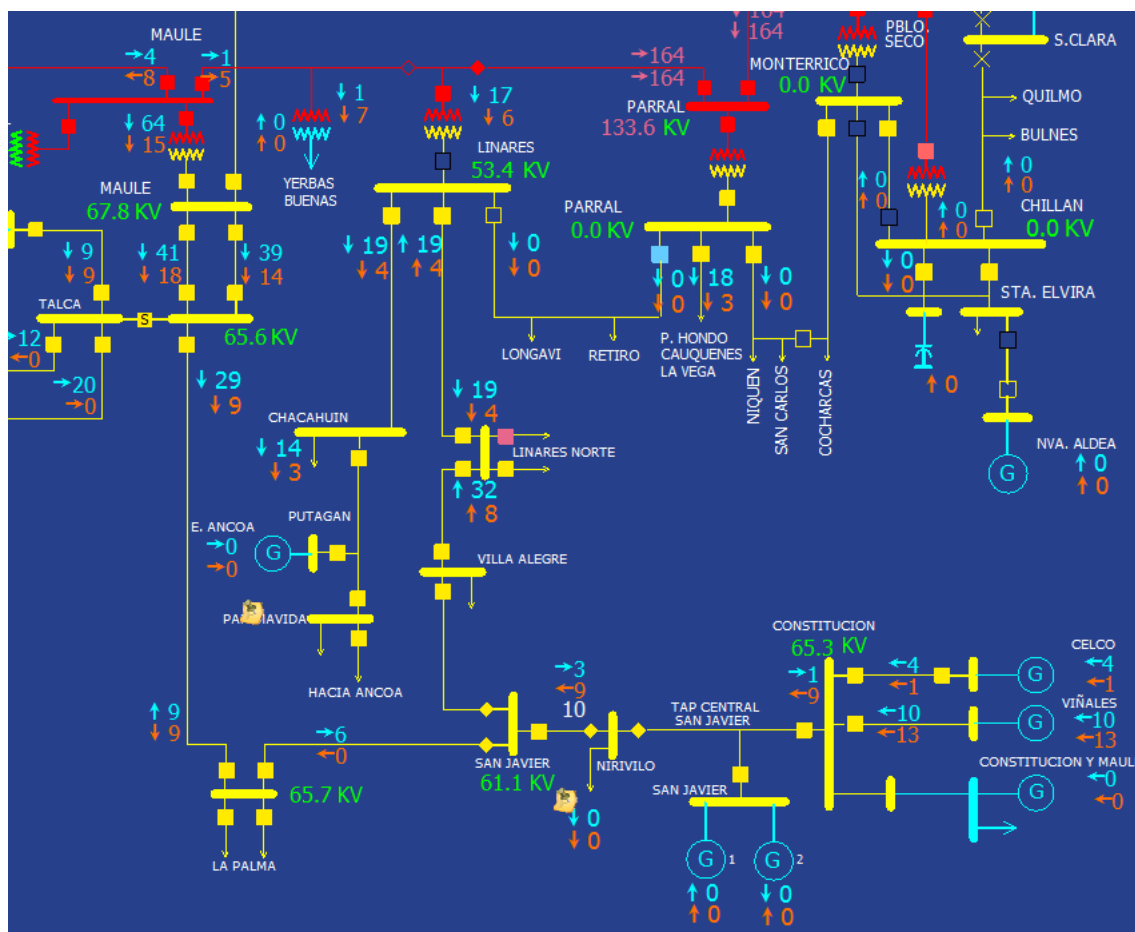
También se debe revisar el registro de eventos y de oscilografía, para depurar los datos presentados en el registro de eventos y agregar información faltante en los registros oscilográficos."

- La empresa Transelec S.A. indica lo siguiente: "A las 13:36 horas se realiza microcorte sobre S/E Nirivilo para sincronizar el área de Constitución. A las 13:36 horas cerrado 52B3 de S/E San Javier. A las 13:37 horas sincronizada área de Constitución."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".
- La empresa Transelec S.A. no indica acciones de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
13:19	CGE Transmisión	Apertura automática con reconexión exitosa del interruptor 52B2 de S/E La Palma, correspondiente al tramo de línea 66 kV La Palma – San Javier, por medio de la operación de su protección de distancia en primera zona.
13:19	Transelec	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E San Javier, correspondiente al tramo de línea 66 kV La Palma – San Javier, por medio de la operación de su protección de distancia en reversa.
13:19+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E La Palma, correspondiente al tramo de línea 66 kV La Palma – San Javier, por medio de la operación de su protección de distancia en primera zona.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Transelec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
09-12-2022	CGE Transmisión	13:33	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Villa Alegre, correspondiente a la línea 66 kV San Javier – Villa Alegre.
09-12-2022	CGE Transmisión	13:33	Cierre del interruptor 52B2 de S/E La Palma, recuperados los consumos asociados a la S/E San Javier.
09-12-2022	Transelec	13:36	Cierre del interruptor 52B3 de S/E San Javier, en servicio la línea 66 kV La Palma – San Javier.
09-12-2022	CGE Transmisión	13:36	Apertura del interruptor 52B1 S/E Constitución.
09-12-2022	CGE Transmisión	13:37	Cierre del interruptor 52B1 S/E Constitución.
09-12-2022	CGE Transmisión	13:47	Apertura del interruptor 52B2 S/E Linares.
09-12-2022	CGE Transmisión	13:47	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Villa Alegre. Se recuperan los consumos de las SS/EE Villa alegre, EFE Villa Alegre y Linares Norte.
09-12-2022	CGE Transmisión	13:52	Cierre del interruptor 52A6 de S/E Charrúa, asociado a la línea 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral - Linares, recuperado los consumos de la S/E Chacahuín y Panimávida.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Transelec 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 52B2 de S/E La Palma, correspondiente al tramo de línea 66 kV La Palma – San Javier, ante falla bifásica en las fases A y B, en el tramo de línea 66 kV San Javier – Villa Alegre, por medio de la operación de sus protecciones de distancia en primera zona en S/E La Palma. Adicionalmente, se produce la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E San Javier, correspondiente a la línea 66 kV San Javier – Constitución, por medio de la operación de sus protecciones de distancia con dirección reversa (-14 km).

Al momento del evento la S/E Linares estaba siendo alimentada desde S/E Villa Alegre, debido a indisponibilidad por falla de la línea 154 kV Charrúa - Parral (EAF 448-2022).

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 52,55 MW de consumos asociados a las SS/EE San Javier, Villa alegre, EFE Villa Alegre, Linares Norte, Chacahuín y Panimávida.

Aperturas automáticas del interruptor 52B2 de S/E La Palma, correspondiente a la línea 66 kV La Palma – San Javier.

Primer evento, apertura automática con reconexión exitosa, relé MiCOM P543:



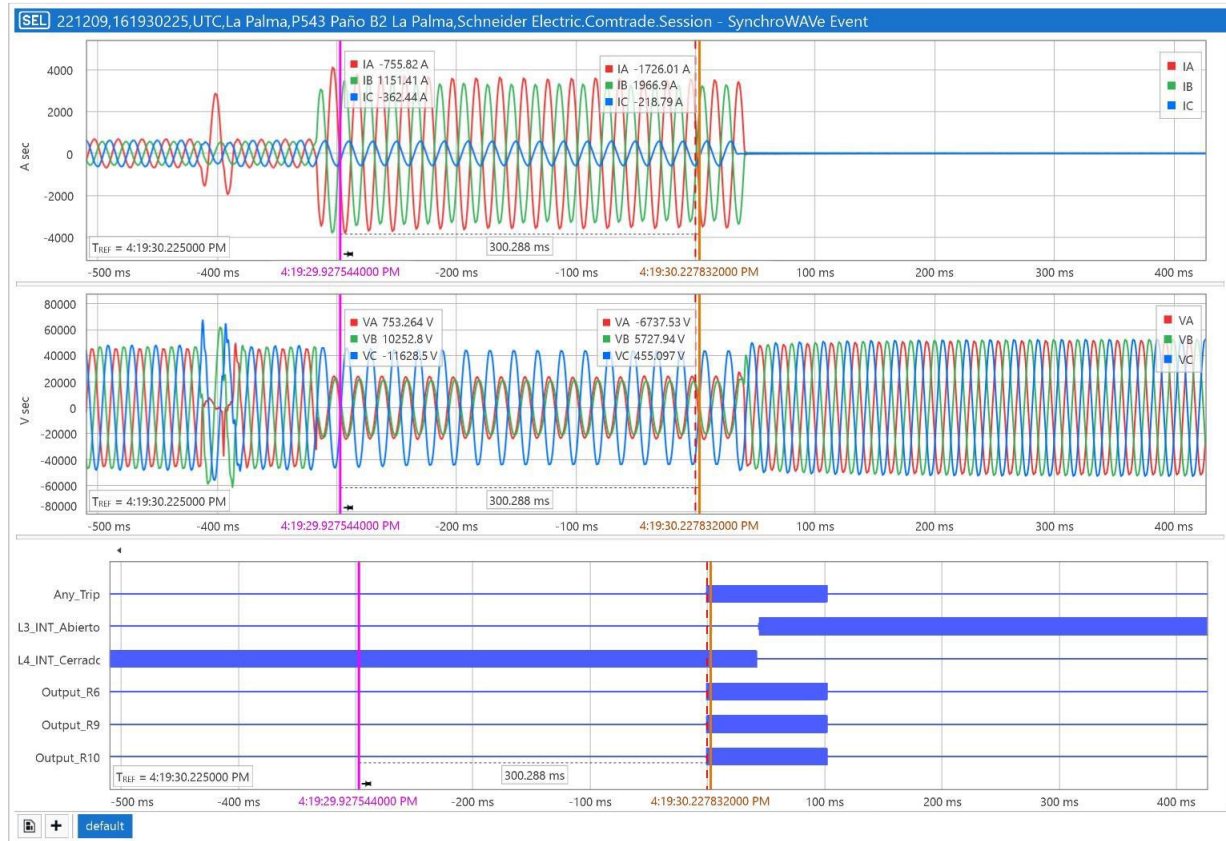
En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión por las fases "A y B", lo que da cuenta de una falla bifásica. Según lo informado por CGE Transmisión S.A., las señales de arranque y medida de la zona 1 de la función distancia no están debidamente configuradas en las señales digitales de la oscilografía del relé, motivo por el cual, se ubicó el cursor naranja en el tiempo de activación de los elementos de zona 1, fases A y B, observándose luego de 300 ms la señal de disparo general "Any_Trip", la cual debió originarse por la actuación y orden de disparo de la función 21, sin embargo, no se identifican éstas señales, solo se observa la activación de las salidas "Output_R6, Output_R9, y Output_R10", sin que se pueda discriminar a cual corresponde.

Finalmente, luego de aproximadamente 40 ms de la señal de disparo, se observa la apertura del interruptor, señales "L3_INT_Abierto y L4_INT_Cerrado"

Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,117 : 2/3 Ph Fault OFF
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,117 : Trip 3ph OFF
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,063 : OK Time 3P ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,063 : 3P Dtime ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062 : CB Open 3 ph ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062 : CB Open A ph ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062 : CB Open B ph ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062 : CB Open C ph ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062 : Zone 1 A Trip OFF
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062 : Zone 1 B Start OFF
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062 : Zone 1 B Trip OFF
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062 : Zone 1 A Start OFF
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,017 : AR 3pole in prog ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,017 : AR Blocked ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,017 : Seq Counter = 1 ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,015 : Output Contacts1
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,015 : Trip 3ph ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,015 : 2/3 Ph Fault ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,015 : Any Trip ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,014 : Zone 1 B Trip ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,014 : Zone 1 A Trip ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,715 : Zone 1 A Start ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,715 : Zone 1 B Start ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,712 : Zone 2 B Start ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,712 : Zone 2 A Start ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,702 : Zone 3 B Start ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,680 : Zone 3 N Start ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,680 : Zone 3 A Start ON
 Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,680 : Zone 2 N Start ON

En el resumen de eventos anterior, se observa el arranque de las zonas 1 para las fases A y B (*Zone 1 A Start ON* y *Zone 1 B Start ON*), y 299 ms después, se observa el disparo de estas zonas, (*Zone 1 A Trip ON* y *Zone 1 B Trip ON*), y el disparo general (*Any Trip ON*, *2/3 Ph Fault ON* y *Trip 3ph ON*). Finalmente, se observa luego de 47 ms la apertura del interruptor (*CB Open 3 ph ON*).

Segundo evento, relé MiCOM P543:



En el registro oscilográfico anterior, se observa la misma falla del disparo inicial, bifásica entre fases A y B. CGE Transmisión S.A. indica que se señala con el cursor violeta el tiempo de activación de la función de distancia de las zonas 1 para las fases A y B, luego de aproximadamente 300 ms se observa el disparo general (*Any_Trip*), y la apertura del interruptor luego de aproximadamente 40 ms.

También se vuelven a observar las señales "Output_R6, Output_R9, y Output_R10", sin que se pueda discriminar a cuál función de protección corresponde.

Viernes 09 Diciembre 2022 16:32:55,295	: CB Open C ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:32:55,295	: CB Open B ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:32:55,295	: CB Open A ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:32:55,295	: CB Open 3 ph OFF	Interruptor cerrado vía comando SCADA
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,791	: Fault Recorded	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,327	: 2/3 Ph Fault OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,327	: Trip 3ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,327	: Output Contacts1	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,326	: Any Start OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,326	: Any Trip OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,274	: CB Open A ph ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,274	: CB Open C ph ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,274	: CB Open B ph ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,274	: CB Open 3 ph ON	Interruptor abierto de forma definitiva
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,229	: Seq Counter = 2 ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,229	: Seq Counter = 1 OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,229	: AR Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,225	: 2/3 Ph Fault ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,225	: Any Trip ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,225	: Output Contacts1	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,225	: Trip 3ph ON	Arranques de protecciones y nueva orden de trip
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,224	: Zone 1 B Trip ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,224	: Zone 1 A Trip ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,925	: Zone 1 B Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,925	: Zone 1 A Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,920	: Started Phase A ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,920	: Zone 3 B Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,920	: Zone 3 A Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,920	: Started Phase B ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,920	: Zone 2 B Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,114	: CB Open C ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,114	: CB Open B ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,114	: CB Open A ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,114	: CB Open 3 ph OFF	Interruptor Cerrado
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,065	: Output Contacts1	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,065	: Control Close ON	Cierre por Reconexión automática
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,064	: Auto Close ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,539	: Fault Recorded	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,515	: Dead Line OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,283	: SOTF Active ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,278	: TOC Active ON	

En el resumen de evento anterior, se observa la reconexión del interruptor 52B2 de S/E La Palma (*Control Close ON* y *CB Open 3ph OFF*), luego de 2,8 segundos se observa el arranque de las zonas 1 de distancia para las fases A y B, (*Zone 1 A Start ON* y *Zone 1 B Start ON*), y 300 ms después se observa el disparo de éstas zonas (*Zone 1 A Trip ON* y *Zone 1 B Trip ON*) y la emisión de la orden de disparo general al interruptor (*TRIP 3ph ON*), procesándose la apertura del interruptor en 49 ms (*CB Open 3 ph ON*).

La protección secundaria asociada al interruptor 52B2 de la S/E La Palma, relé MiCOM P437, presentó un comportamiento similar al relé MiCOM P543, presentando también problemas de identificación de las señales digitales. Adicionalmente se observó discrepancia en la estampa de tiempos con respecto al relé principal, esto se explica debido a que el relé, según su resumen de eventos, no está sincronizado:

Protección Secundaria SCHNEIDER MiCOM P437

REGISTRO DE EVENTOS

File Type	: Operating Data Recording (OP_RC)
Created by	: Easergy Studio V9.3.3(build 21.12.14.1)
Creation date	: 2022.12.20, 09:36
File Name	: OPR 2022-12-20 09.35.50.log
File comment	: log recorders
Device	: PX 437-661-708
F-number	: 3.970244.7
PC Interface	: COM3 / 115200 / addr=1
Location	:
Device ID	: 0
Substation ID	: 0
Feeder ID	: 0
No. events	: 1000
Last Event Date	: 2022.12.18
Last Event Time	: 04:39:20.825
Synchronized	: No

Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E San Javier, correspondiente a la línea 66 kV San Javier - Constitución.

La empresa Transelec S.A. en su informe de falla de 48 Horas indica que la apertura automática del interruptor 52B3 de la S/E San Javier, se originó por actuación de la función de distancia en dirección en reversa, sin embargo, no se cuenta con suficientes antecedentes para evaluar el desempeño de las protecciones actuadas, ni la operación del mencionado interruptor.

Con la apertura por acción de protecciones del interruptor 52B3 de S/E San Javier, las SS/EE Nirivilo y Constitución quedan abastecidas en isla eléctrica por medio de las centrales Celco y Viñales.

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).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y Transelec S.A (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.

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

Transelec S.A.

- No envío del Informe de Falla de 5 días.

Luzlinares S.A.

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

CGE S.A.

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

Chilquinta Distribución 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

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye una correcta operación de las protecciones asociadas al paño B2 de S/E La Palma, correspondiente al tramo de línea 66 kV La Palma – San Javier, por medio de la operación de su protección de distancia en primera zona.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E La Palma, correspondiente al tramo de línea 66 kV La Palma – San Javier.

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar la operación de los sistemas de protección que provocaron la desconexión forzada del interruptor 52B3 de la S/E San Javier.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar el modo de operación del interruptor 52B3 de la S/E San Javier.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) En base al análisis de las protecciones del paño B2 de S/E La Palma, se verifica la presencia de una falla bifásica en las fases "A y B", cuyo origen es desconocido, y cuya característica transitoria permite, para el primer evento, que la reconexión automática del tramo de línea 66 kV La Palma – San Javier sea exitosa. Luego de 2,8 segundos, se observa el reencendido de la misma falla, despejada al igual que para el primer evento, por la protección de distancia en primera zona asociada al mencionado interruptor. Para este evento, también se produjo la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E San Javier, correspondiente a la línea 66 kV San Javier – Constitución, por actuación de sus protecciones de distancia con dirección reversa (-14 km).

Al momento del evento, la S/E Linares estaba siendo alimentada desde la S/E Villa Alegre, debido a indisponibilidad por falla de la línea 154 kV Charrúa - Parral (EAF 448-2022).

Producto de esta falla, resultaron afectados 52,55 MW de consumos asociados a las SS/EE San Javier, Villa alegre, EFE Villa Alegre, Linares Norte, Chacahuín y Panimávida.

- b) Producto de la apertura del interruptor 52B3 de S/E San Javier, se conformó una isla eléctrica en la zona de Constitución abastecida por las centrales Celco y Viñales.

- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de la línea 66 kV La Palma - San Javier.
- d) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- e) Para el desarrollo del evento 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., Luzlinares S.A. y Chilquinta Distribución S.A. lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados al evento en cuestión, precisando los PMGDs conectados en sus alimentadores, 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.

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

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el detalle exigido en la normativa vigente, haciendo énfasis, en el análisis de las protecciones actuadas, presentación de registros de eventos y oscilográficos, y maniobras para la normalizar las instalaciones.

- b) Solicitudes de ampliación de información

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

- Investigación de la causa raíz de la falla en la línea 66 kV San Javier – Villa Alegre.
- En base al resultado de la investigación anterior, nueva proposición respecto al origen de la falla junto con sus respectivos probatorios.
- Mantenimientos realizados a la línea 66 kV San Javier – Villa Alegre durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.
- Cronograma de trabajo para la acción correctiva de largo plazo comprometida en su Informe de Falla de 5 días:

"Se debe revisar la sincronización satelital del relé MiCOM P437, ya que presenta registros que señalan no sincronizados, y en efecto los tiempos estampados no son los mismos del relé principal.

También se debe revisar el registro de eventos y de oscilografía, para depurar los datos presentados en el registro de eventos y agregar información faltante en los registros oscilográficos."

- Cronograma de trabajo para normalizar la identificación de las señales en el registro oscilográfico de la protección principal MiCOM P543 del paño B2 de S/E La Palma.

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-VALLEDELOSIENTOS	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-LLANOSDELVENTO	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

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	1	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	4	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	4	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-LOSPUQUIOS	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 ELECTRICICO 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	6.315
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	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

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	2231
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	79	186	211	111	24	47	10	33	10	10	10	10	50	3	0	0	0	794
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	929
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	884
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	35	87	104	109	112	113	117	118	119	117	112	96	43	1	0	0	0	1284
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	904
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	350
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	1638
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	1106
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	73
PFV-PILOTCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	9	9	7	3	0	0	0	0	97
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	25
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	29
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	33
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	28
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	27
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	25
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	26
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	2
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	11	20	27	32	34	35	35	33	28	22	12	4	0	0	0	0	295
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	75
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	8	8	7	8	8	6	1	0	0	0	0	71
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	91
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	99
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	12
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	1587
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	1021
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	812
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	9	8	7	5	3	0	0	0	0	34
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	16
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-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	43
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
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	37
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	82
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	21
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	0	0	0	6
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	20
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	17
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	95
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24

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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
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	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-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	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-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 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	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-MECOCHILLAN	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	0	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 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 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 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]

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_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_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	19	0	19	19	19	19	19	19	0	0	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
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

ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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

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	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	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	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	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	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	225	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	71	77	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

9-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	5.7	5.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	7.8	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	
ELTORONZ	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	1.2	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	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	1.1	1.0	1.0	0.5	1.1	1.1	1.0	0.8	1.1	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	
LOSQUILLOS	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	7.3	7.2	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	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	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	68.6	64.3	52.9	65.8	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	
CHAGAYES	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	22.2	23.2	25.9	29.5	31.6	50.9	54.7	55.5	55.4	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	
LIRCAV	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																										

	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	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	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,						

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	OMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
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	30,6	735,5	30,7	30,6
PANGUE	408,5	405,7	407,3	410,3	410,4	409,0	404,5	404,5	389,3	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	251,0	248,0	236,0	234,0	235,0	236,0	236,0	132,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	76,0	75,0	275,0	304,0	312,0	4176,0	312,0	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	27,7	12,3	8,4	3,9	754,9	89,1	31,5	
PE-VALLEDELOSVENTOS	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	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	76,1	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	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	1,6	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-LOSURUROS	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	27,7	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	17,6	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-TOTAL	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-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	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-UCUQUER-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	1,5	2,5	1,7	3,5	4,1	58,1	6,4	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	7,8	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	0,0	0,4	0,4	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																							

	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	8,9	9,0	9,0	8,9	4,4	0,2	0,0	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	2,5	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	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	2,8	2,8	2,9	2,6	1,0	0,1	0,0	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	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	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	2,4	2,2	1,8	1,3	0,7	0,1	0,0	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	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	0,4	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-L																												

	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	2,4	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-VALLEDDELALUNA-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	0,0	9,0	0,0	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
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	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	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Ajustamiento	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	A	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL B	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
00:09	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
00:20	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
00:28	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
00:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
01:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
01:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:33	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:38	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:32	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	RO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
03:37	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
04:10	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN A	-	DF	DLC	FS	-	SIF	Falla en la partida	-	-	IF 2022004421	SANTA FE	-	-
04:10	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
04:20	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL B	-	RO	LC	PC	-	OM	No puede dar AGC	-	-	IL 2022002229	ENGIE	-	-
04:27	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
04:32	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
04:47	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
04:56	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PMT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
04:57	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:13	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:35	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
05:35	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:35	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
05:35	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
05:35	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
05:35	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
05:35	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
05:35	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
05:35	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
05:35	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
05:48	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
05:53	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:03	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:03	-	RAPEL-3	RAPEL	-	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:10	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN A	-	N	LC	PP	-	OM	Cancela IF 2022004421	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:14	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:27	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:35	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:36	-	MEHLLONES-LEM	MEHLLONES-LEM_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Cancela SD 2022104157	-	-	-	ENGIE	-	-
07:00	-	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a GN A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
07:14	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:14	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:14	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
07:14	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:14	-	RAPEL-3	RAPEL	-	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:16	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:17	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:30	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
07:31	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
07:31	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:31	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:31	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:31	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:31	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	10	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:31	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	20	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:31	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	10	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:31	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN A	MT	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:31	-	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:31	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:31	-	RAPEL-2	RAPEL sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
07:31	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
07:31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:31	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:31	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN A	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:44	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:45	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:45	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
07:45	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
07:46	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	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	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:58	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	20	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:58	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	10	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0+TV2_GNL D	MT	N	LC	PS	-	OM	Desacople caldera TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL D	MT	N	LC	PS	-	OM	Desacople caldera TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN A	-	MT	RO	LC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Control Cota Machicura	-	N	-	COLBUN	-	MT
08:02	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
08:03	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL D	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/5 la componente U16	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL D	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002223	ENEL GENERACION	-	-
08:14	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/5 la componente TV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:17	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
08:17	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
08:17	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
08:17	-	NEHU														

09-12-2022													SSCC				
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacopación	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	-	SANISERO-2	SANISERO-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	-	LAJAIVE-1	LAJAIVE-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	-	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 COGEN	ENAPRIBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT	
09:37	-	LICANTEN	LICANTEN_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	-	LAJAIVE-2	LAJAIVE-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	-	PS	-	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	ENLISA	-	-	
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	-	-	-	-	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 :	-	-	-	INNERGEX	-	-	
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	-	-	-	-	ENLISA	-	-	
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 SDCC 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	-	NUBEAALDEA	NUBEAALDEA_BLI COGEN	-	N	-	OI	-	OM	-	-	-	IF 2022004430 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 COGEN	-	N	-	OI	-	OM	Regula frecuencia en zona de Constitución.	-	-	IF 2022004429	ARAUCO	-	-	
13:19	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	-	N	-	OI	-	OM	-	-	-	IF 2022004429	ARAUCO	-	-	
13:28	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-	
13:35	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	-	DF	-	FS	-	DF	-	-	-	IF 2022004433	ARAUCO	-	-	
13:36	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	-	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-LAJACKAMA	PFV-LAJACKAMA	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
13:39	-	PFV-LAJACKAMA-2	PFV-LAJACKAMA-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-CONEJO	PFV-CONEJO	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 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela IF 2022004433	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
13:47	-	MAULE	MAULE DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-	
13:55	-	MAULE	MAULE DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC	
13:58	-	NUBEAVENTANAS	NUBEAVENTANAS 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 orubeas	-	-	SI 2022097191	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
14:21	-	NUBEAALDEA-2	NUBEAALDEA-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-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	68	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
14:36	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	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	-	-</	

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-CONACARMEN	PPV-CONACARMEN	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	-	HIDROMOCHIO	HIDROMOCHIO	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	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	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-RIOSCANDIDO	PPV-RIOSCANDIDO	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-ELEUCANO	PPV-ELEUCANO	100	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
14:36	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LUCUQUER	-	-
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	-	-	-	-	-	-	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	-										

09-12-2022															SSCC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unitad	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	-	LAIJEEVE-1	LAIJEEVE-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 2022001497	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-1-2-3-4-5	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 DIESEL	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 Unirun-Chacabutti	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Unirun-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 GN A	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	PC	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	-	NUBEVENTANAS	NUBEVENTANAS	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	-	-
2																

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	N	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	ENIASA	-	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	-	PS	-	OM	Cancelada SDCF111195	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PS		
20:56	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PS		
20:59	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001786	CHILL	-	PS		
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	-	PS		
21:02	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PS		
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	-	-	-	-	STS	-	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 Lineas 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	-	PS		
21:05	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	PS		
21:06	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PS		
21:06	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PS		
21:06	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENIASA	-	PS		
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	-	PS		
21:10	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PS		
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	-	PS		
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	-	PS		
21:21	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	DN	-	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PS		
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	N	LC	PS	-	OM	Finaliza Ctx Lineas de 154 kV Itahue - Tinguiririca e Itahue - Convento Viejo - Tinguiririca.	-	-	-	ENIASA	-	-		
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	-	-	-	-	ENIASA	-	-		
22:34	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	ORO	-	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-		
23:34	-	RAPEL-1	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 Curillinque	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	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	118.3	138.8	+17.35 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO
PE Los Buenos Aires	102.8	71.6	-30.40 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	LF
PE Los Cururos	1014.8	1495.8	+47.40 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	305.6	483.6	+58.24 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	365.2	406.4	+11.27 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	362.2	420.3	+16.04 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	166.8	35.9	-78.48 %	LF, DF	TER IEM	5431.4	5525.0	+1.72 %	
PE Monte Redondo	266.8	528.3	+98.04 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	89.4	145.1	+62.19 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	169.3	309.7	+82.96 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	33.6	5.7	-82.92 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	421.2	453.3	+7.61 %	LF	TER Laja Energía Verde	225.3	110.0	-51.17 %	
PE Punta Sierra	874.7	1170.4	+33.80 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	332.8	353.2	+6.15 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico II	30.4	120.7	+296.81 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	480.6	695.8	+44.76 %		TER Loma Los Colorados II	308.0	0.0	-100.00 %	DF
PE San Juan	1297.8	965.5	-25.60 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	282.4	355.7	+25.94 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	845.5	989.8	+17.07 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Sierra Gorda Este	550.9	754.9	+37.02 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	828.3	1250.9	+51.02 %		TER Mantos Blancos	0.0	4.5	GNP	
PE Talinay Poniente	673.5	867.4	+28.79 %		TER Masisa	159.6	125.2	-21.54 %	LF
PE Taltal	429.0	232.9	-45.71 %	LF	TER Mejillones-CTA	1951.9	1939.3	-0.65 %	
PE Tchamma	330.6	269.3	-18.56 %		TER Mejillones-CTH	1949.1	2022.8	+3.78 %	
PE Tolpan Sur	287.6	401.2	+39.51 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	290.0	336.1	+15.91 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	59.6	58.1	-2.52 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	375.4	539.1	+43.61 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	466.2	486.9	+4.44 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	169.6	180.2	+6.27 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	680.4	641.9	-5.66 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1160.9	727.7	-37.32 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	391.8	243.8	-37.77 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	958.0	1246.9	+30.16 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	794.3	2321.4	(*) +192.26 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	6964.3	6902.0	-0.89 %	
PFV Capricornio	175.6	646.9	+268.37 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	883.4	846.1	-4.22 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	873.6	925.1	+5.89 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	294.1	226.2	-23.10 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	904.2	1025.2	+13.39 %		TER Newen GNL	0.0	6.1	GNP	
PFV Coya	960.3	1002.6	+4.41 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	239.3	170.6	-28.72 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2231.2	1841.6	-17.46 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	DF
PFV Domeyko	945.1	1215.4	+28.60 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	198.7	231.3	+16.41 %		TER Nueva Aldea	1210.0	395.0	-67.36 %	DF
PFV El Aguila	9.0	13.6	+51.11 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1020.8	1099.6	+7.72 %		TER Nueva Aldea II	0.0	8.1	GNP	
PFV El Romero	1586.7	1573.8	-0.81 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1153.2	1413.8	+22.59 %		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 Gorrones	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 Arbol	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 Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
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 hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.

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 Guancoi 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 ne 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, Chachahuín 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 bloquedao, 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 Andres 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

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-12-2022 18:38:23
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Externa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Externa
Total registros General: 180
Total registros Subestación: 80

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Conductor	Tipos Substación	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Permisos	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022109746	Subestación	Ejecución Externa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	689	S/E FLORIDA	743	BA S/E FLORIDA 110KV BA1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos consistentes en realizar Mantenimiento Preventivo a los documentadores lado línea y lado barra de transferencia del Circuito N° 2 110 kV Otaguay - Florida en S/E Florida	Trabajos en riegos para el sistema	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Mantenimiento con SO 20220970	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-22 22:00	10-12-22 10:00	10-12-22 00:29	10-12-22 07:13
2022109746	Subestación	Ejecución Externa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	689	S/E FLORIDA	7537	S/E FLORIDA H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos consistentes en realizar Mantenimiento Preventivo a los documentadores lado línea y lado barra de transferencia del Circuito N° 2 110 kV Otaguay - Florida en S/E Florida	Trabajos en riegos para el sistema	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-22 22:00	10-12-22 10:00	10-12-22 00:29	10-12-22 07:13
2022111197	Subestación	Ejecución Externa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1881	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoco	2253	S/E LASANA	20229 20230 20231 20232 20233 20234 20235 20236 20237 20238 20239 20240 20241 20242 20243 20244 20245 20246 20247 20248 20249 20250 20251 20252 20253 20254 20255 20256 20257 20258 20259 20260 20261 20262 20263 20264 20265 20266 20267 20268 20269 20270 20271 20272 20273 20274 20275 20276 20277 20278 20279 20280 20281 20282 20283 20284 20285 20286 20287 20288 20289 20290 20291 20292 20293 20294 20295 20296 20297 20298 20299 20300 20301 20302 20303 20304 20305 20306 20307 20308 20309 20310 20311 20312 20313 20314 20315 20316 20317 20318 20319 20320 20321 20322 20323 20324 20325 20326 20327 20328 20329 20330 20331 20332 20333 20334 20335 20336 20337 20338 20339 20340 20341 20342 20343 20344 20345 20346 20347 20348 20349 20350 20351 20352 20353 20354 20355 20356 20357 20358 20359 20360 20361 20362 20363 20364 20365 20366 20367 20368 20369 20370 20371 20372 20373 20374 20375 20376 20377 20378 20379 20380 20381 20382 20383 20384 20385 20386 20387 20388 20389 20390 20391 20392 20393 20394 20395 20396 20397 20398 20399 20400 20401 20402 20403 20404 20405 20406 20407 20408 20409 20410 20411 20412 20413 20414 20415 20416 20417 20418 20419 20420 20421 20422 20423 20424 20425 20426 20427 20428 20429 20430 20431 20432 20433 20434 20435 20436 20437 20438 20439 20440 20441 20442 20443 20444 20445 20446 20447 20448 20449 20450 20451 20452 20453 20454 20455 20456 20457 20458 20459 20460 20461 20462 20463 20464 20465 20466 20467 20468 20469 20470 20471 20472 20473 20474 20475 20476 20477 20478 20479 20480 20481 20482 20483 20484 20485 20486 20487 20488 20489 20490 20491 20492 20493 20494 20495 20496 20497 20498 20499 20500 20501 20502 20503 20504 20505 20506 20507 20508 20509 20510 20511 20512 20513 20514 20515 20516 20517 20518 20519 20520 20521 20522 20523 20524 20525 20526 20527 20528 20529 20530 20531 20532 20533 20534 20535 20536 20537 20538 20539 20540 20541 20542 20543 20544 20545 20546 20547 20548 20549 20550 20551 20552 20553 20554 20555 20556 20557 20558 20559 20560 20561 20562 20563 20564 20565 20566 20567 20568 20569 20570 20571 20572 20573 20574 20575 20576 20577 20578 20579 20580 20581 20582 20583 20584 20585 20586 20587 20588 20589 20590 20591 20592 20593 20594 20595 20596 20597 20598 20599 20600 20601 20602 20603 20604 20605 20606 20607 20608 20609 20610 20611 20612 20613 20614 20615 20616 20617 20618 20619 20620 20621 20622 20623 20624 20625 20626 20627 20628 20629 20630 20631 20632 20633 20634 20635 20636 20637 20638 20639 20640 20641 20642 20643 20644 20645 20646 20647 20648 20649 20650 20651 20652 20653 20654 20655 20656 20657 20658 20659 20660 20661 20662 20663 20664 20665 20666 20667 20668 20669 20670 20671 20672 20673 20674 20675 20676 20677 20678 20679 20680 20681 20682 20683 20684 20685 20686 20687 20688 20689 20690 20691 20692 20693 20694 20695 20696 20697 20698 20699 20700 20701 20702 20703 20704 20705 20706 20707 20708 20709 20710 20711 20712 20713 20714 20715 20716 20717 20718 20719 20720 20721 20722 20723 20724 20725 20726 20727 20728 20729 20730 20731 20732 20733 20734 20735 20736 20737 20738 20739 20740 20741 20742 20743 20744 20745 20746 20747 20748 20749 20750 20751 20752 20753 20754 20755 20756 20757 20758 20759 20760 20761 20762 20763 20764 20765 20766 20767 20768 20769 20770 20771 20772 20773 20774 20775 20776 20777 20778 20779 20780 20781 20782 20783 20784 20785 20786 20787 20788 20789 20790 20791 20792 20793 20794 20795 20796 20797 20798 20799 20800 20801 20802 20803 20804 20805 20806 20807 20808 20809 20810 20811 20812 20813 20814 20815 20816 20817 20818 20819 20820 20821 20822 20823 20824 20825 20826 20827 20828 20829 20830 20831 20832 20833 20834 20835 20836 20837 20838 20839 20840 20841 20842 20843 20844 20845 20846 20847 20848 20849 20850 20851 20852 20853 20854 20855 20856 20857 20858 20859 20860 20861 20862 20863 20864 20865 20866 20867 20868 20869 20870 20871 20872 20873 20874 20875 20876 20877 20878 20879 20880 20881 20882 20883 20884 20885 20886 20887 20888 20889 20890 20891 20892 20893 20894 20895 20896 20897 20898 20899 20900 20901 20902 20903 20904 20905 20906 20907 20908 20909 20910 20911 20912 20913 20914 20915 20916 20917 20918 20919 20920 20921 20922 20923 20924 20925 20926 20927 20928 20929 20930 20931 20932 20933 20934 20935 20936 20937 20938 20939 20940 20941 20942 20943 20944 20945 20946 20947 20948 20949 20950 20951 20952 20953 20954 20955 20956 20957 20958 20959 20960 20961 20962 20963 20964 20965 20966 20967 20968 20969 20970 20971 20972 20973 20974 20975 20976 20977 20978 20979 20980 20981 20982 20983 20984 20985 20986 20987 20988 20989 20990 20991 20992 20993 20994 20995 20996 20997 20998 20999 21000 21001 21002 21003 21004 21005 21006 21007 21008 21009 21010 21011 21012 21013 21014 21015 21016 21017 21018 21019 21020 21021 21022 21023 21024 21025 21026 21027 21028 21029 21030 21031 21032 21033 21034 21035 21036 21037 21038 21039 21040 21041 21042 21043 21044 21045 21046 21047 21048 21049 21050 21051 21052 21053 21054 21055 21056 21057 21058 21059 21060 21061 21062 21063 21064 21065 21066 21067 21068 21069 21070 21071 21072 21073 21074 21075 21076 21077 21078 21079 21080 21081 21082 21083 21084 21085 21086 21087 21088 21089 21090 21091 21092 21093 21094 21095 21096 21097 21098 21099 21100 21101 21102 21103 21104 21105 21106 21107 21108 21109 21110 21111 21112 21113 21114 21115 21116 21117 21118 21119 21120 21121 21122 21123 21124 21125 21126 21127 21128 21129 21130 21131 21132 21133 21134 21135 21136 21137 21138 21139 21140 21141 21142 21143 21144 21145 21146 21147 21148 21149 21150 21151 21152 21153 21154 21155 21156 21157 21158 21159 21160 21161 21162 21163 21164 21165 21166 21167 21168 21169 21170 21171 21172 21173 21174 21175 21176 21177 21178 21179 21180 21181 21182 21183 21184 21185 21186 21187 21188 21189 21190 21191 21192 21193 21194 21195 21196 21197 21198 21199 21200 21201 21202 21203 21204 21205 21206 21207 21208 21209 21210 21211 21212 21213 21214 21215 21216 21217 21218 21219 21220 21221 21222 21223 21224 21225 21226 21227 21228 21229 21230 21231 21232 21233 21234 21235 21236 21237 21238 21239 21240 21241 21242 21243 21244 21245 21246 21247 21248 21249 21250 21251 21252 21253 21254 21255 21256 21257 21258 21259 21260 21261 21262 21263 21264 21265 21266 21267 21268 21269 21270 21271 21272 21273 21274 21275 21276 21277 21278 21279 21280 21281 21282 21283 21284 21285 21286 21287 21288 21289 21290 21291 21292 21293 21294 21295 21296 21297 21298 21299 21300 21301 21302 21303 21304 21305 21306 21307 21308 21309 21310 21311 21312 21313 21314 21315 21316 21317 21318 21319 21320 21321 21322 21323 21324 21325 21326 21327 21328 21329 21330 21331 21332 21333 21334 21335 21336 21337 21338 21339 21340 21341 21342 21343 21344 21345 21346 21347 21348 21349 21350 21351 21352 21353 21354 21355 21356 21357 21358 21359 21360 21361 21362 21363 21364 21365 21366 21367 21368 21369 21370 21371 21372 21373 21374 21375 21376 21377 21378 21379 21380 21381 21382 21383 21384 21385 21386 21387 21388 21389 21390 21391 21392 21393 21394 21395 21396 21397 21398 21399 21400 21401 21402 21403 21404 21405 21406 21407 21408 21409 21410 21411 21412 21413 21414 21415 21416 21417 21418 21419 21420 21421 21422 21423 21424 21425 21426 21427 21428 21429 21430 21431 21432 21433 21434 21435 21436 21437 21438 21439 21440 21441 21442 21443 21444 21445 21446 21447 21448 21449 21450 21451 21452 21453 21454 21455 21456 21457 21458 21459 21460 21461 21462 21463 21464 21465 21466 21467 21468 21469 21470 21471 21472 21473 21474 21475 21476 21477 21478 21479 21480 21481 21482 21483 21484 21485 21486 21487 21488 21489 21490 21491 21492 21493 21494 21495 21496 21497 21498 21499 21500 21501 21502 21503 21504 21505 21506 21507 21508 21509 21510 21511 21512 21513 21514 21515 21516 21517 21518 21519 21520 21521 21522 21523 21524 21525 21526 21527 21528 21529 21530 21531 21532 21533 21534 21535 21536 21537 21538 21539 21540 21541 21542 21543 21544 21545 21546 21547 21548 21549 21550 21551 21552 21553 21554 21555 21556 21557 21558 21559 21560 21561 21562 21563 21564 21565 21566 21567 21568 21569 21570 21571 21572 21573 21574 21575 21576 21577 21578 21579 21580 21581 21582 21583 21584 21585 21586 21587 21588 21589 21590 21591 21592 21593 21594 21595 21596 21597 21598 21599 21600 21601 21602 21603 21604 21605 21606 21607 21608 21609 21610 21611 21612 21613 21614 21615 21616 21617 21618 21619 21620 21621 21622 21623 21624 21625 21626 21627 21628 21629 21630 21631 21632 21633 21634 21635 21636 21637 21638 21639 21640 21641 21642 21643 21644 21645 21646 21647 21648 21649 21650 21651 21652 21653 21654 21655 21656 21657 21658 21659 21660 21661 21662 21663 21664 21665 21666 21667 21668 21669 21670 21671 21672 21673 21674 21675 21676 21677 21678 21679 21680 21681 21682 21683 21684 21685 21686 21687 21688 21689 21690 21691 21692 21693 21694 21695 21696 21697 21698 21699 21700 21701 21702 21703 21704 21705 21706 21707 21708 21709 21710 21711 21712 21713 21714 21715 21716 21717 21718 21719 21720 21721 21722 21723 21724 21725 21726 21727 21728 21729 21730 21731 21732 21733 21734 21735 21736 21737 21738 21739 21740 21741 21742 21743 21744 21745 21746 21747 21748 21749 21750 21751 21752 21753 21754 21755 21756 21757 21758 21759 21760 21761 21762 21763 21764 21765 21766 21767 21768 21769 21770 21771 21772 21773 21774 21775 21776 21777 21778 21779 21780 21781 21782 21783 21784 21785 21786 21787 21788 21789 21790 21791 21792 21793 21794 21795 21796 21797 21798 21799 21800 21801 21802 21803 21804 21805 21806 21807 21808 21809 21810 21811 21812 21813 21814 21815 21816 21817 21818 21819 21820 21821 21822 21823 21824 21825 21826 21827 21828 21829 															

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

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 Subestacion: 80

[illegible]

Fecha generación reporte: 29-12-2012 19:58:23
 Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 180
 Total registros Subestación: 80

No.	Activo	Estado	Empresa	Id. Construcción	Tipología	Origen	Tipología Programación	UDs	SubEstación	UDs	Comentarios	Tipología Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	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 LAMPAR 1	28172 S/TE NUEVA LAMPAR 12 28173 S/TE NUEVA LAMPAR 13 28175 S/TE NUEVA LAMPAR 15 28176 S/TE NUEVA LAMPAR 15		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Traslante material llevado de instalación de equipos del punto de 220 V, correspondientes a líneas de 220 kV Corro Narva - Nueva Lampa circuitos 1 y 2.	Trabajo por parte de Traslante	Frete a una operación automática del pulso salafunda desde sala reconstrucción 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 TAMAYUA H3	21330 S/TE CENTRAL DESDE TAMAYUA H3 21341 S/TE CENTRAL DESDE TAMAYUA H8		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	*Pruebas de operación protección S1 de S2M1 en S2 Tamaya	Rango bajo según análisis		No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 23:00	09-12-22 08:02	09-12-22 21:08	
202207852	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1831	S/TE CENTRAL DESDE TAMAYUA	21330 S/TE CENTRAL DESDE TAMAYUA H3 21341 S/TE CENTRAL DESDE TAMAYUA H8		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	*Se realizan trabajos de alambrado de control para pruebas de operación S1 de S2M1 S2 Tamaya	Rango bajo según análisis		No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 23:00	09-12-22 08:02	09-12-22 21:08	
202207641	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/TE CHACARA 1	2015 BA S/TE CHACARA 220V BP1 2016 BA S/TE CHACARA 220V BP2		Llave de Aislación	Sin Limitación	Llave de aislación de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 132 kV, incluye Manos de líneas y Barras.	Método llevado a distancia, riesgo bajo.	S/TE M. Bianchi, No Reconectar: S200; S/TE Capatzen, No Reconectar: S171; S/TE Crocuro, No Reconectar: S208; S/TE Mayhuay, No Reconectar: S271; CMA, No Reconectar: S202; CTA, No Reconectar: S203; CTA, No Reconectar: S206.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-22 08:00	09-12-22 16:00	09-12-22 08:48	09-12-22 13:02		
202207380	Subestación	Ejecución Efectiva	SON DONO TRANSMISION	548	Intervención	Origen Externo	Programada	1897	S/TE SON DONO 12	15567 S/TE SON DONO 12 24545 S/TE SON DONO 14		Llave de Aislación	Sin Limitación	Llave de aislación estructura de líneas LT 220 kV Son Dono - Pen de Ascur C1 y C2. Trabajos realizados por Transilte. Condiciones requeridas en S/TE Son Dono No reconectar S242 y S248.	E1 riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.		No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:25	09-12-22 13:48	
202207321	Subestación	Ejecución Efectiva	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/TE PUNTA SIERRA	21800 S/TE PUNTA SIERRA 12 23601 S/TE PUNTA SIERRA 13 23603 S/TE PUNTA SIERRA 15 23604 S/TE PUNTA SIERRA 16		Llave de Aislación	Sin Limitación	Llave de aislación de línea de transmisión 220 kV Sierra C1 y C2 desde el interruptor 1979 y 243A. Requiere un Punto de Corte.	Rango Bajo, Programado y supervisado por Transilte.	Trabajo solicitado y coordinado por Transilte.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:53	09-12-22 14:14	
202207306	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/TE LOS ANGELES 1	18987 otros tendido_cable a cable	18987 otros tendido_cable a cable		Sin Limitación	Sin Limitación	S/TE Los Angeles: trabajo de ampliación de malla a tierra asociados al N°1188. Se realiza la conexión entre la malla existente a la amplificación ejecutada.	S/TE Los Angeles: trabajo de ampliación de malla a tierra asociados al N°1188.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 15:00				
202207265	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/TE LAUTARO	tendido a cable	tendido a cable		Sin Limitación	Sin Limitación	Trabajos de montaje de equipos, evacuación y termofusión (MPT) de malla a tierra en etapa programada 66, 73 y 123 kV, acortada en escalera interior y trabajos de apertura de muros de sala de control existentes para ingreso de handia para conductores, tendido cables de comunicación y alambrado de puentes control (los cables no reconectados), cableado de cables de sala de control, se realiza la conexión entre el alfilerado de la S/TE Lautaro N°1130 y 2325.	Proyecto asociado al N°1130 y 2325 "Proyecto Ampliación SE Lautaro".	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00				
202207243	Subestación	Ejecución Efectiva	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	642	S/TE LAS ARAÑAS	2993 S/TE LAS ARAÑAS E1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Aislación de CSE, según S209 y S210E, se requiere la llegada de la reconstrucción automática del interruptor S211, alambrado Suplenente de S/TE Las Arañas, generar y otros alambrados del 13 de S/TE Las Arañas.	Rango bajo, según procedimientos internos de CGE distribuidos.		No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 08:03	09-12-22 21:00	
202207210	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	384	S/TE COLLAULLU	tendido a cable	otros tendido_cable a		Sin Limitación	Sin Limitación	Trabajos de CCEC, transferencia, tendidos, hongo, se separar según anexo.	Proyecto asociado al N°1129 "Proyecto Ampliación SE Collaullu".	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00			
202207402	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	433	S/TE PUMAHUE	tendido a cable	tendido a cable		Sin Limitación	Sin Limitación	Instalación de sistema de cámaras de acceso, medición malla a tierra, material consumido a intervención de valores en parter y sala de control, se realiza el inicio de ampliación de S/TE Collaullu N°1129.	Rango bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Fuente de medición malla de tierra en punto S/TE de poder.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 14:00		
202206864	Subestación	Ejecución Efectiva	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	DAP OFF EL EDEN	15687 DAP OFF EL EDEN H2		Sin Limitación	Sin Limitación	Aislación de TRANSELEC, según S201 S217, se solicita No reconectar S2M1 de S/TE Edén por trabajos en sus instalaciones.	Rango controlado por TRANSELEC.	Se solicita bloquear de reconectar del S2M2 en S/TE Capatzen, orden de no reconectar del S2M1 y S2M2, además el bloquear de reconectar del S2M2 y de los circuitos de S/TE S/TE Fuentes, Bloquear de reconectar en S2M2 en S/TE Gállegos, condiciones que se mencionaron durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:11	09-12-22 18:34	
202206850	Subestación	Ejecución Efectiva	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	621	S/TE HERMAN FUENTES 110KV BP1	1227 S/TE HERMAN FUENTES 230V		Llave de Aislación	Sin Limitación	Llave de aislación con las instalaciones en servicio.	Llave de aislación de las instalaciones en servicio.	Se solicita bloquear de reconectar del S2M2 en S/TE Capatzen, orden de no reconectar del S2M1 y S2M2, además el bloquear de reconectar del S2M2 y de los circuitos de S/TE S/TE Fuentes, Bloquear de reconectar en S2M2 en S/TE Gállegos, condiciones que se mencionaron durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:33	09-12-22 13:31	
202206713	Subestación	Ejecución Efectiva	TSOP SPA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/TE ANA MARIA	28001 S/TE ANA MARIA 13 28002 S/TE ANA MARIA 13 28004 S/TE ANA MARIA 14 28005 S/TE ANA MARIA 15		Llave de Aislación	Sin Limitación	Llave de aislación de línea de transmisión 220 kV Ana María - Leguán. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S213 S212 S214 S215 y S/TE Ana María.	E1 riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Llave de aislación de línea de transmisión 220 kV Ana María - Leguán. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S213 S212 S214 S215 y S/TE Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 07:52	09-12-22 21:20	
202206673	Subestación	Ejecución Efectiva	SANJA ESTERIL SQUARE SPA (Bj_Reston)	82	Intervención	Origen Interno	Programada	364	S/TE CASTILLA	31001 S/TE CASTILLA E2_RJ_RESTON		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, refuerzo y compactado de excavaciones de malla a tierra punto 132 kV, refuerzo y reposición de grutas en S/TE Matucana. Trabajos ejecutados por Transilte. Condiciones requeridas: No reconectar S242 en S/TE Cabilán.	E1 riesgo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, refuerzo y compactado de excavaciones de malla a tierra punto 132 kV, refuerzo y reposición de grutas en S/TE Matucana. Trabajos ejecutados por Transilte. Condiciones requeridas: No reconectar S242 en S/TE Cabilán.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:26	09-12-22 21:20	
202206536	Subestación	Ejecución Efectiva	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/TE LAS COMPAÑAS H2	981 S/TE LAS COMPAÑAS H2		Llave de Aislación	Sin Limitación	Aislación de TRANSELEC, según F4M6, se solicita No reconectar S212 de S/TE Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Rango controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:11	09-12-22 16:08	
202206305	Subestación	Ejecución Efectiva	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/TE SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	24107 S/TE SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1		Repar y prueba Franja servomóvil	Sin Limitación	Repar y prueba de corte de árbitros en Franja servomóvil por parte de terceros en línea 154kV Nahuelbuta y Línea Nahuelbuta-Cruces, Circuito 1. Condiciones requeridas: "No reconectar S242".	E1 riesgo de la labor es bajo. Condiciones requeridas "No reconectar S242". Debido a repara y prueba de corte de árbitros en Franja servomóvil por parte de terceros en línea 154kV Nahuelbuta y Línea Nahuelbuta-Cruces, Circuito 1. Condiciones requeridas: "No reconectar S242".	Corte de árbitros en varios casos. Repar y prueba de corte de árbitros en Franja servomóvil por parte de terceros en línea 154kV Nahuelbuta y Línea Nahuelbuta-Cruces, Circuito 1. Condiciones requeridas: "No reconectar S242".	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 10:30	09-12-22 20:16	
202205754	Subestación	Ejecución Efectiva	CMPC PULP SPA.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/TE CHARRUA	12177 S/TE CHARRUA 10		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizó N°1787 "Reemplazo Interruptor S210 SE Charrúa", se requirió material pruebas de fallas S7R y pruebas efectivas de trip sobre interruptor S210, para lo cual se requirió inspecciones secundarias con malla de pruebas en riles de protección en forma alternada entre interruptores V7 y V7C. Como medida de apoyo se realizaron inspecciones sobre barra secund 307 220 kV en conjunto en bloque de la señal de trip 08B/102.	Rango medio, se trabajó de acuerdo a procedimiento realizado y en coordinación con personal de Transilte.	Rango medio la barra 2 de S/TE Charrúa, se requirió material pruebas de disparo e interruptor S210 S/TE Charrúa. Se realizó Bloqueo de función S208 del Palo 103.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 17:00	09-12-22 07:43	09-12-22 18:30	
202205864	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	384	S/TE POLANCO (TRANSELEC)	1695 BA S/TE POLANCO (TRANSELEC) 220KV BT		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/TE Polanco: Tendido de ampliación de Barra de Transferencia de 220 kV (NUP 1531).	Bajo	Actividades: S/TE Polanco: Tendido de ampliación de Barra de Transferencia de 220 kV (NUP 1531). Reconstrucción: S/TE Polanco: No reconectar interruptor S21R-Acceptor. Instalaciones en Riego: S/TE Polanco: Palo de 220 kV R-Acceptor. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueo del Palo de Barra: S/TE Polanco: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Debido a que los trabajos de obras civiles son en cercanías de camara existentes, se requiere la precaución operacional de S21C1, S21C2, S2M1 y S2M2 de S/TE Alameda, Bloqueo de Reconectar S2M2 S/TE Rancagua y Bloqueo de Reconectar S2C1 S/TE S2C2 S/TE Alameda por trabajos en punto de 66kV y 15 kV ademas de construcción de muros contrahongo. No entran clientes fuera de afectación.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:48	09-12-22 15:49	
202205710	Subestación	Ejecución Efectiva	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/TE ALAMEDA	432 S/TE ALAMEDA C1 433 S/TE ALAMEDA C1 435 S/TE ALAMEDA C2 436 S/TE ALAMEDA B1 460 S/TE ALAMEDA B1 463 S/TE ALAMEDA C2		Origen Civil	Sin Limitación	Se requiere orden de precaución operacional de no reconectar interruptores S2M1, S2M2, S2C1, S2C2 de S/TE Alameda, Bloqueo de Reconectar S2M2 S/TE Rancagua y Bloqueo de Reconectar S2C1 S/TE S2C2 S/TE Alameda, como medida de precaución entre líneas de otras civiles en punto de 130kV, punto de 66kV modificación de cámara de control de BRCC y construcción de muros contrahongo de S/TE Alameda asociados a proyecto N°1131 Ampliación S/TE Alameda. Montar muros contrahongo AT.	Rango del trabajo medio y controlado.	Debido a que los trabajos de obras civiles son en cercanías de camara existentes, se requiere la precaución operacional de S21C1, S21C2, S2M1 y S2M2 de S/TE Alameda, Bloqueo de Reconectar S2M2 S/TE Rancagua y Bloqueo de Reconectar S2C1 S/TE S2C2 S/TE Alameda por trabajos en punto de 66kV y 15 kV ademas de construcción de muros contrahongo. No entran clientes fuera de afectación.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:18	09-12-22 19:39	
202205310	Subestación	Ejecución Efectiva	ASÍ ANDRES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/TE ANDÉS (ASÍ ANDÉS)	266 ANDÉS 345/220/23 kV N°3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reconstrucción: S/TE Andes 345/220/23-220kV												

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 Caudalmeda	Tipo Saludad	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 Requiere	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	Desconexió n	Origen Interno	Curso Fomoso	1672	PIV SAN PEDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Revisión y reparación de mufa dañada de la fase T del circuito 7 (52kV) en subestación Lastra, asociada a S. 2022002322. 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 (52kV) en subestación Lastra, asociada a S. 2022002322. Condiciones requeridas PIV San Pedro desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (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	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervenció n	Origen Interno	Programada	468	TER KEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	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 330 MW	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)			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 ESCONDOIDO SPA	1883	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1809	PIV VALLE ESCONDOIDO		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	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	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)			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	Desconexió n	Origen Externo	Curso Fomoso	128	HE RAPEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Según lo solicitado por Redes de Cadena de Tensión 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	Detección con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (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	Desconexió n	Origen Interno	Curso Fomoso	168	TER MAUSA		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin limitacio nes	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	DP (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	Intervenció n	Origen Interno	Programada	178	HE PANGUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	487	Pruebas en ambas Unidades para determinar causas 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	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	Desconexió n	Origen Interno	Curso Fomoso	119	HE CIPRESES	251	HE CIPRESES US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	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	DP (Desconexión Forzada)			09-12-22 09:28	09-12-22 16:00	09-12-22 09:28	09-12-22 13:00
2022111081	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	581	Desconexió n	Origen Externo	Curso Fomoso	569	HP PALMAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Simpleza de bocatoma por material arrastrado por el río.	desconexión 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	DP (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	Intervenció n	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Miigrams en red local de F.D. ACC Guacolda, para disponibilizar vías de comunicación para	El riesgo es bajo, ya que se tomanan todas las medidas de mitigación necesarias.	Mientras se realizan las intervenciones, el sistema ACC Guacolda respectivo permanecerá	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	ENLAGE	40	Intervenció n	Origen Interno	Programada	340	TER EL PEÑÓN	775	TER EL PEÑÓN (110-105)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Se realizará prueba con carga de tipo intermitente con Central Térmica El Peñón con una	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
2022209084	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDOIDO SPA	1883	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1809	PIV VALLE ESCONDOIDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	98	Revisión listado de señales de centros de transformación, desconexión de bloques 1 y 24 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Condiciones requeridas: A	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 y 24 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Condiciones requeridas: A	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)			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	ENLAGE GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexió n	Origen Interno	Programada	141	TER SAN LORRENZO DE D. DE ALAMAGRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Asociado al NUP 3070. Pruebas operacionales de nueva Protección Diferencial (SD) y	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 3070. Pruebas operacionales de nueva Protección Diferencial (SD) y	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (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	Intervenció n	Origen Interno	Programada	406	PE VALLE DE LOS VIENTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Trabajo sobre unidades SCADA del Péguo. Posible pérdida de comunicación SUTR y/o	Riesgo bajo. Trabajo sobre equipos de comunicación	Posible pérdida de comunicaciones SUTR y/o Deshabilitación calda 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 DRIGO DE ALAMAGRO SPA	60	Intervenció n	Origen Interno	Programada	113	TER EMELDA	717	TER EMELDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Pruebas operacionales para la verificación de SACC (CTTg - CTTg). Se realizarán ensayos	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 SD)			09-12-22 00:00	09-12-22 23:59	09-12-22 10:57	10-12-22 00:31
2022203992	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTUHUÉ SPA	3	Desconexió n	Origen Interno	Programada	78	TER ANTUHUÉ	98	TER ANTUHUÉ U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Actividad programada por medio de la Plataforma de	la Plataforma de	Mantenimiento preventivo. *COMENTARIO ADICIONAL: Por inconvenientes en la gestión de recursos para la ejecución de las actividades planificadas.	No tiene consumo afectado	ninguno	MW (Mantenimiento Mayor)			09-12-22 00:00	10-12-22 23:59	09-12-22 14:00	10-12-22 19:30

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	Estado Operativo	Estado 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 mencionada el proyecto de Punta Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. 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 torres provisionales de bloques 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 torres provisionales de bloques 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 PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHO 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TUCUCO 154KV C1 TAP TUNCHO - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHO - MANGAGUA 154KV C2 TAP TUCUCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1 TAP TUCUCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	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 09:21	09-12-22 19:49
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 PUNTA CORTES - TAP TUCUCO 154KV C2 TAP TUNCHO - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHO - MANGAGUA 154KV C2 TAP TUCUCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP TUCUCO - 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 09:21	09-12-22 19:49
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 REVISION) EST 108 - EST 109 110KV C1 (EN REVISION) EST 108 - EST 112 110KV C1 (EN REVISION) EST 111 - LAS ANIMAS 110KV C1 (EN REVISION)	Obras Civiles	Sin limitaciones	Excavaciones 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 recomanda automática del 120V 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 1289V de S/S Tap Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:54	09-12-22 17:08	
2022107781	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	117	MATRICOLLO - CARDONES 110KV	1420	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	VERIFICACION RESISTENCIA (Tramo Matricollo Punta de Torro) (Tramo Punta de Torro - Cardones)	Medio	Actividades: Análisis resistencia a tierra en postes, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A T. Estructuras N°100 - 100 - 110 - 120 (Tramo Matricollo Punta de Torro) VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A T. Estructuras N°130 - 140 - 150 - 160 - 170 - 180 - 190 - 200 - 210 - 220 - 230 - 240 - 250 - 260 - 270 - 280 (Tramo Punta de Torro - Cardones) Restricciones: Subestación Matricollo, 120V con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Cardones, 120V con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Castilla, 120V con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. de Torro, 120V con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Castilla, 120V con bloqueo a la recomanda 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 recomanda 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, fauna 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 recomanda 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 Coe simple (Tramo N° 60 a 135)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/S Laberinto 1210, 1215, Sulfatador y No recomendar S/S Martín Blanco 1212-046, Sulfatador 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 12:39	
2022107431	Línea	Ejecución Estatus	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUB 220KV C1	1910 1909 1908 1907 1906 1905 1904 1903	ANGAMOS - KAPATUB 220KV C1 EST 28 - KAPATUB 220KV C2 EST 28 - KAPATUB 220KV C2 EST 28 - KAPATUB 220KV C2 COCHANE - EST N°7 220KV C1 EST N°7 - EST N°7 220KV C1 EST N°7 - EST N°7 220KV C1 EST N°7 - EST N°7 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea Angamos - Kapatub con costo crítica (Punta N°7, N°7, N°4 y N°3)	Se consideran las medidas pertinentes para disminuir los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/S Angamos 1215, 1216 sulfatador y no recomendar; S/S Kapatub 1215, 1216, 1217, 1218 sulfatador y no recomendar	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:16	09-12-22 13:20	
2022107422	Línea	Ejecución Estatus	COCHANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHANE - ENCUENTRO 220 KV	1970 1971 1972 1973 1974	COCHANE - ENCUENTRO 220KV C1 COCHANE - EST N°7 220KV C2 EST N°7 - EST N°7 220KV C2 EST N°7 - EST N°7 220KV C2 EST N°7 - EST N°7 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea Cochane - Encuentro N°1 y N°2 (Tramo N° 1,2,3 y Equipo de Pico 04)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/S Cochane: No recomendar 1215, 1216; S/S Encuentro: No recomendar 1215, 1215	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:16	09-12-22 13:20	
2022107204	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGULPILLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGULPILLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa SITS.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador line post, instalación de manta protectora y gorros chinos. Restricciones: Restricción a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea. Actividades: Corte y punta de arboles. Restricciones: Restricción a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	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	
2022107177	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGULPILLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGULPILLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa SITS.	Bajo	Actividades: Corte y punta de arboles. Restricciones: Restricción a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	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	
2022106747	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIPLOS - LAGUNAS 220KV (EN REVISION)	3602	GEOLIPLOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colahuasi (SODI TK-748) Trabajo de apertura de pista, que consiste en la recomanda, nivelación, perfilado de plataforma declarada en SPA, trabajos de movimiento de terreno, paralelos a línea energizada. Se trabajará bajo ESI y ESE.	Instalaciones en Riesgo: 1.220V Geoliplos-Lagunas C1; Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/S Lagunas, 1215 No recomendar; S/S Geoliplos 1212 y 1213 No recomendar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:32	09-12-22 18:27	
2022106737	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIPLOS - LAGUNAS 220KV (EN REVISION)	3603	GEOLIPLOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colahuasi (SODI TK-748) Trabajo de apertura de pista, que consiste en la recomanda, nivelación, perfilado de plataforma declarada en SPA, trabajos de movimiento de terreno, paralelos a línea energizada. Se trabajará bajo ESI y ESE.	Instalaciones en Riesgo: 1.220V Geoliplos-Lagunas C2; Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/S Lagunas, 1216 No recomendar; S/S Geoliplos 1215 y 1216 No recomendar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:32	09-12-22 18:27	
2022106503	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en Franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	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	
2022106482	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGULPILLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGULPILLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa SITS.	Bajo	Actividades: Corte y punta de arboles. Restricciones: Restricción a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	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	
2022106388	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICHAJUL - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROCHERIA 110KV C1 TAP ROCHERIA - RICHAJUL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 1024 a la 1018 (Tramo Línea Remolado-Itaballari)	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matricollo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la recomanda. - Nivel de riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de faena: no recomendar interruptores de Tramo Línea 110KV Matricollo-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matricollo-Las Compañías 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 19:49	
2022106356	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS ANGELOS - RICHAJUL 110KV	1253 1256	RICHAJUL - TAP PAINOAZES 110KV C1 TAP PAINOAZES - DOS ANGELOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 1024 a la 1018 (Tramo Línea Remolado-Itaballari)	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matricollo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la recomanda. - Nivel de riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de faena: no recomendar interruptores de Tramo Línea 110KV Matricollo-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matricollo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 17:00	09-12-22 05:40	09-12-22 19:49	
2022106301	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	MATRICOLLO - ALGARROBO 110KV	1479	ALGARROBO - MATRICOLLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 1024 a la 1018 (Tramo Línea Remolado-Itaballari)	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matricollo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la recomanda. - Nivel de riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de faena: no recomendar interruptores de Tramo Línea 110KV Matricollo-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matricollo-Las Compañías 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 19:49	
2022106269	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	811	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1429	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 404, 405 y 444 a 437.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 404, 405 y 444 a 437 Restricciones: Subestación Cardones, 1213 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Cardones, 1214 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación San Andrés, 1214 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220V Cardones San Andrés, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación La Palma, 1217 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación La Palma, 1218 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Sierra, 1212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Sierra, 1213 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Sierra, 1216 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220V La Palma, Punta Sierra, C1 o 1.220V La Palma - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	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	
2022106240	Línea	Ejecución Estatus	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación La Palma, 1217 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación La Palma, 1218 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Sierra, 1212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Sierra, 1213 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación P. Sierra, 1216 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220V La Palma, Punta Sierra, C1 o 1.220V La Palma - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	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	

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° 1978 a 245A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 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 1.220V 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 Cios 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 Cios 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, Astea 2: No se están crucetas de líneas con toreros en los tramos a intervenir Astea 2: En este inspección permanente para estos trabajos, Astea 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 Subestación Don Goyo, S215 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, Astea 2: No se están crucetas de líneas con toreros en los tramos a intervenir Astea 2: En este inspección permanente para estos trabajos, Astea 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 Subestación Don Goyo, S215 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 especializada 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, piedra, tala menor y chipos 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 campamento 1 de CMDC (rutas bajo LAT Geogilgas-Lagunas 220 V), entre las estructuras E114 a E115.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDC (rutas bajo LAT Geogilgas-Lagunas 220 V), entre las estructuras E114 a E115. Restricciones: Laguna, S205246 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 campamento 1 de CMDC (rutas bajo LAT Geogilgas-Lagunas 220 V), entre las estructuras E114 a E115.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDC (rutas bajo LAT Geogilgas-Lagunas 220 V), entre las estructuras E114 a E115. Restricciones: Laguna, S205246 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	1345	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 - María Elena, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 245A. 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	

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. Coordinado	Tipos Solicitudes	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	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 Efectiva	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 Efectiva	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, o 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, o 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 Efectiva	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-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, o 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 Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	137	CENTRAL OPRES - CENTRAL SLA 154KV C2	1388	CENTRAL OPRES - CENTRAL SLA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: 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-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 Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	137	CENTRAL OPRES - CENTRAL SLA 154KV	1303	CENTRAL OPRES - CENTRAL SLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: 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-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 Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAIGUA 154KV	1433	SAUZAL - TAP M Y CENTRAL 154KV C1 TAP M Y CENTRAL - RANCAIGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: 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-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 Efectiva	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-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 154KV 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 Efectiva	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHAMRIA - CELULOSA PACIFIC 220KV	130 90 91 108 110 439 110 1140	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 CHAMRIA - EST N° 220KV C1 EST N° 2 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST L37 220KV C1 EST L37 - EST JUA 220KV C1 EST JUA - PLANTA RIO VERAHA 220KV C1 PLANTA RIO VERAHA - CELULOSA PACIFIC 220KV C1	Roca y pende frías, vanderbure	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-S23 S24 S25 S26 S27 S28 S29 S30 S31 S32 S33 S34 S35 S36 S37 S38 S39 S40 S41 S42 S43 S44 S45 S46 S47 S48 S49 S50 S51 S52 S53 S54 S55 S56 S57 S58 S59 S60 S61 S62 S63 S64 S65 S66 S67 S68 S69 S70 S71 S72 S73 S74 S75 S76 S77 S78 S79 S80 S81 S82 S83 S84 S85 S86 S87 S88 S89 S90 S91 S92 S93 S94 S95 S96 S97 S98 S99 S100 S101 S102 S103 S104 S105 S106 S107 S108 S109 S110 S111 S112 S113 S114 S115 S116 S117 S118 S119 S120 S121 S122 S123 S124 S125 S126 S127 S128 S129 S130 S131 S132 S133 S134 S135 S136 S137 S138 S139 S140 S141 S142 S143 S144 S145 S146 S147 S148 S149 S150 S151 S152 S153 S154 S155 S156 S157 S158 S159 S160 S161 S162 S163 S164 S165 S166 S167 S168 S169 S170 S171 S172 S173 S174 S175 S176 S177 S178 S179 S180 S181 S182 S183 S184 S185 S186 S187 S188 S189 S190 S191 S192 S193 S194 S195 S196 S197 S198 S199 S200 S201 S202 S203 S204 S205 S206 S207 S208 S209 S210 S211 S212 S213 S214 S215 S216 S217 S218 S219 S220 S221 S222 S223 S224 S225 S226 S227 S228 S229 S230 S231 S232 S233 S234 S235 S236 S237 S238 S239 S240 S241 S242 S243 S244 S245 S246 S247 S248 S249 S250 S251 S252 S253 S254 S255 S256 S257 S258 S259 S260 S261 S262 S263 S264 S265 S266 S267 S268 S269 S270 S271 S272 S273 S274 S275 S276 S277 S278 S279 S280 S281 S282 S283 S284 S285 S286 S287 S288 S289 S290 S291 S292 S293 S294 S295 S296 S297 S298 S299 S300 S301 S302 S303 S304 S305 S306 S307 S308 S309 S310 S311 S312 S313 S314 S315 S316 S317 S318 S319 S320 S321 S322 S323 S324 S325 S326 S327 S328 S329 S330 S331 S332 S333 S334 S335 S336 S337 S338 S339 S340 S341 S342 S343 S344 S345 S346 S347 S348 S349 S350 S351 S352 S353 S354 S355 S356 S357 S358 S359 S360 S361 S362 S363 S364 S365 S366 S367 S368 S369 S370 S371 S372 S373 S374 S375 S376 S377 S378 S379 S380 S381 S382 S383 S384 S385 S386 S387 S388 S389 S390 S391 S392 S393 S394 S395 S396 S397 S398 S399 S400 S401 S402 S403 S404 S405 S406 S407 S408 S409 S410 S411 S412 S413 S414 S415 S416 S417 S418 S419 S420 S421 S422 S423 S424 S425 S426 S427 S428 S429 S430 S431 S432 S433 S434 S435 S436 S437 S438 S439 S440 S441 S442 S443 S444 S445 S446 S447 S448 S449 S450 S451 S452 S453 S454 S455 S456 S457 S458 S459 S460 S461 S462 S463 S464 S465 S466 S467 S468 S469 S470 S471 S472 S473 S474 S475 S476 S477 S478 S479 S480 S481 S482 S483 S484 S485 S486 S487 S488 S489 S490 S491 S492 S493 S494 S495 S496 S497 S498 S499 S500 S501 S502 S503 S504 S505 S506 S507 S508 S509 S510 S511 S512 S513 S514 S515 S516 S517 S518 S519 S520 S521 S522 S523 S524 S525 S526 S527 S528 S529 S530 S531 S532 S533 S534 S535 S536 S537 S538 S539 S540 S541 S542 S543 S544 S545 S546 S547 S548 S549 S550 S551 S552 S553 S554 S555 S556 S557 S558 S559 S560 S561 S562 S563 S564 S565 S566 S567 S568 S569 S570 S571 S572 S573 S574 S575 S576 S577 S578 S579 S580 S581 S582 S583 S584 S585 S586 S587 S588 S589 S590 S591 S592 S593 S594 S595 S596 S597 S598 S599 S600 S601 S602 S603 S604 S605 S606 S607 S608 S609 S610 S611 S612 S613 S614 S615 S616 S617 S618 S619 S620 S621 S622 S623 S624 S625 S626 S627 S628 S629 S630 S631 S632 S633 S634 S635 S636 S637 S638 S639 S640 S641 S642 S643 S644 S645 S646 S647 S648 S649 S650 S651 S652 S653 S654 S655 S656 S657 S658 S659 S660 S661 S662 S663 S664 S665 S666 S667 S668 S669 S670 S671 S672 S673 S674 S675 S676 S677 S678 S679 S680 S681 S682 S683 S684 S685 S686 S687 S688 S689 S690 S691 S692 S693 S694 S695 S696 S697 S698 S699 S700 S701 S702 S703 S704 S705 S706 S707 S708 S709 S710 S711 S712 S713 S714 S715 S716 S717 S718 S719 S720 S721 S722 S723 S724 S725 S726 S727 S728 S729 S730 S731 S732 S733 S734 S735 S736 S737 S738 S739 S740 S741 S742 S743 S744 S745 S746 S747 S748 S749 S750 S751 S752 S753 S754 S755 S756 S757 S758 S759 S760 S761 S762 S763 S764 S765 S766 S767 S768 S769 S770 S771 S772 S773 S774 S775 S776 S777 S778 S779 S780 S781 S782 S783 S784 S785 S786 S787 S788 S789 S790 S791 S792 S793 S794 S795 S796 S797 S798 S799 S800 S801 S802 S803 S804 S805 S806 S807 S808 S809 S810 S811 S812 S813 S814 S815 S816 S817 S818 S819 S820 S821 S822 S823 S824 S825 S826 S827 S828 S829 S830 S831 S832 S833 S834 S835 S836 S837 S838 S839 S840 S841 S842 S843 S844 S845 S846 S847 S848 S849 S850 S851 S852 S853 S854 S855 S856 S857 S858 S859 S860 S861 S862 S863 S864 S865 S866 S867 S868 S869 S870 S871 S872 S873 S874 S875 S876 S877 S878 S879 S880 S881 S882 S883 S884 S885 S886 S887 S888 S889 S890 S891 S892 S893 S894 S895 S896 S897 S898 S899 S900 S901 S902 S903 S904 S905 S906 S907 S908 S909 S910 S911 S912 S913 S914 S915 S916 S917 S918 S919 S920 S921 S922 S923 S924 S925 S926 S927 S928 S929 S930 S931 S932 S933 S934 S935 S936 S937 S938 S939 S940 S941 S942 S943 S944 S945 S946 S947 S948 S949 S950 S951 S952 S953 S954 S955 S956 S957 S958 S959 S960 S961 S962 S963 S964 S965 S966 S967 S968 S969 S970 S971 S972 S973 S974 S975 S976 S977 S978 S979 S980 S981 S982 S983 S984 S985 S986 S987 S988 S989 S990 S991 S992 S993 S994 S995 S996 S997 S998 S999 S1000 S1001 S1002 S1003 S1004 S1005 S1006 S1007 S1008 S1009 S1010 S1011 S1012 S1013 S1014 S1015 S1016 S1017 S1018 S1019 S1020 S1021 S1022 S1023 S1024 S1025 S1026 S1027 S1028 S1029 S1030 S1031 S1032 S1033 S1034 S1035 S1036 S1037 S1038 S1039 S1040 S1041 S1042 S1043 S1044 S1045 S1046 S1047 S1048 S1049 S1050 S1051 S1052 S1053 S1054 S1055 S1056 S1057 S1058 S1059 S1060 S1061 S1062 S1063 S1064 S1065 S1066 S1067 S1068 S1069 S1070 S1071 S1072 S1073 S1074 S1075 S1076 S1077 S1078 S1079 S1080 S1081 S1082 S1083 S1084 S1085 S1086 S1087 S1088 S1089 S1090 S1091 S1092 S1093 S1094 S1095 S1096 S1097 S1098 S1099 S1100 S1101 S1102 S1103 S1104 S1105 S1106 S1107 S1108 S1109 S1110 S1111 S1112 S1113 S1114 S1115 S1116 S1117 S1118 S1119 S1120 S1121 S1122 S1123 S1124 S1125 S1126 S1127 S1128 S1129 S1130 S1131 S1132 S1133 S1134 S1135 S1136 S1137 S1138 S1139 S1140 S1141 S1142 S1143 S1144 S1145 S1146 S1147 S1148 S1149 S1150 S1151 S1152 S1153 S1154 S1155 S1156 S1157 S1158 S1159 S1160 S1161 S1162 S1163 S1164 S1165 S1166 S1167 S1168 S1169 S1170 S1171 S1172 S1173 S1174 S1175 S1176 S1177 S1178 S1179 S1180 S1181 S1182 S1183 S1184 S1185 S1186 S1187 S1188 S1189 S1190 S1191 S1192 S1193 S1194 S1195 S1196 S1197 S1198 S1199 S1200 S1201 S1202 S1203 S1204 S1205 S1206 S1207 S1208 S1209 S1210 S1211 S1212 S1213 S1214 S1215 S1216 S1217 S1218 S1219 S1220 S1221 S1222 S1223 S1224 S1225 S1226 S1227 S1228 S1229 S1230 S1231 S1232 S1233 S1234 S1235 S1236 S1237 S1238 S1239 S1240 S1241 S1242 S1243 S1244 S1245 S1246 S1247 S1248 S1249 S1250 S1251 S1252 S1253 S1254 S1255 S1256 S1257 S1258 S1259 S1260 S1261 S1262 S1263 S1264 S1265 S1266 S1267 S1268 S1269 S1270 S1271 S1272 S1273 S1274 S1275 S1276 S1277 S1278 S1279 S1280 S1281 S1282 S1283 S1284 S1285 S1286 S1287 S1288 S1289 S1290 S1291 S1292 S1293 S1294 S1295 S1296 S1297 S1298 S1299 S1300 S1301 S1302 S1303 S1304 S1305 S1306 S1307 S1308 S1309 S1310 S1311 S1312 S1313 S1314 S1315 S1316 S1317 S1318 S1319 S1320 S1321 S1322 S1323 S1324 S1325 S1326 S1327 S1328 S1329 S1330 S1331 S1332 S1333 S1334 S1335 S1336 S1337 S1338 S1339 S1340 S1341 S1342 S1343 S1344 S1345 S1346 S1347 S1348 S1349 S1350 S1351 S1352 S1353 S1354 S1355 S1356 S1357 S1358 S1359 S1360 S1361 S1362 S1363 S1364 S1365 S1366 S1367 S1368 S1369 S1370 S1371 S1372 S1373 S1374 S1375 S1376 S1377 S1378 S1379 S1380 S1381 S1382 S1383 S1384 S1385 S1386 S1387 S1388 S1389 S1390 S1391 S1392 S1393 S1394 S1395 S1396 S1397 S1398 S1399 S1400 S1401 S1402 S1403 S1404 S1405 S1406 S1407 S1408 S1409 S1410 S1411 S1412 S1413 S1414 S1415 S1416 S1417 S1418 S1419 S1420 S1421 S1422 S1423 S1424 S1425 S1426 S1427 S1428 S1429 S1430 S1431 S1432 S1433 S1434 S1435 S1436 S1437 S1438 S1439 S1440 S1441 S1442 S1443 S1444 S1445 S1446 S1447 S1448 S1449 S1450 S1451 S1452 S1453 S1454 S1455 S1456 S1457 S1458 S1459 S1460 S1461 S1462 S1463 S1464 S1465 S1466 S1467 S1468 S1469 S1470 S1471 S1472 S1473 S1474 S1475 S1476 S1477 S1478 S1479 S1480 S1481 S1482 S1483 S1484 S1485 S1486 S1487 S1488 S1489 S1490 S1491 S1492 S1493 S1494 S1495 S1496 S1497 S1498 S1499 S1500 S1501 S1502 S1503 S1504 S1505 S1506 S1507 S1508 S1509 S1510 S1511 S1512 S1513 S1514 S1515 S1516 S1517 S1518 S1519 S1520 S1521 S1522 S1523 S1524 S1525 S1526 S1527 S1528 S1529 S1530 S1531 S1532 S1533 S1534 S1535 S1536 S1537 S1538 S1539 S1540 S1541 S1542 S1543 S1544 S1545 S1546 S1547 S1548 S1549 S1550 S1551 S1552 S1553 S1554 S1555 S1556 S1557 S1558 S1559 S1560 S1561 S1562 S1563 S1564 S1565 S1566 S1567 S1568 S1569 S1570 S1571 S1572 S1573 S1574 S1575 S1576 S1577 S1578 S1579 S1580 S1581 S1582 S1583 S1584 S1585 S1586 S1587 S1588 S1589 S1590 S1591 S1592 S1593 S1594 S1595 S1596 S1597 S1598 S1599 S1600 S1601 S1602 S1603 S1604 S1605 S1606 S1607 S1608 S1609 S1610 S1611 S1612 S1613 S1614 S1615 S1616 S1617 S1618 S1619 S1620 S1621 S1622 S1623 S1624 S1625 S1626 S1627 S1628 S1629 S1630 S1631 S1632 S1633 S1634 S1635 S1636 S1637 S1638 S1639 S1640 S1641 S1642 S1643 S1644 S1645 S1646 S1647 S1648 S1649 S1650 S1651 S1652 S1653 S1654 S1655 S1656 S1657 S1658 S1659 S1660 S1661 S1662 S1663 S1664 S1665 S1666 S1667 S1668 S1669 S1670 S1671 S1672 S1673 S1674 S1675 S1676 S1677 S1678 S1679 S1680 S1681 S1682 S1683 S1684 S1685 S1686 S1687 S1688 S1689 S1690 S1691 S1692 S1693 S1694 S1695 S1696 S1697 S1698 S1699 S1700 S1701 S1702 S1703 S1704 S1705 S1706 S1707 S1708 S1709 S1710 S1711 S1712 S1713 S1714 S1715 S1716 S1717 S1718 S1719 S1720 S1721 S1722 S1723 S1724 S1725 S1726 S1727 S1728 S1729 S1730 S1731 S1732 S1733 S1734 S1735 S1736 S1737 S1738 S1739 S1740 S1741 S1742 S1743 S1744 S1745 S1746 S1747 S1748 S1749 S1750 S1751 S1752 S1753 S1754 S1755 S1756 S1757 S1758 S1759 S1760 S1761 S1762 S1763 S1764 S1765 S1766 S1767 S1768 S1769 S1770 S1771 S1772 S1773 S1774 S1775 S1776 S1777 S1778 S1779 S1780 S1781 S1782 S1783 S1784 S1785 S1786 S1787 S1788 S1789 S1790 S1791 S1792 S1793 S1794 S1795 S1796 S1797 S1798 S1799 S1800 S1801 S1802 S1803 S1804 S1805 S1806 S1807 S1808 S1809 S1810 S1811 S1812 S1813 S1814 S1815 S1816 S1817 S1818 S1819 S1820 S1821 S1822 S1823 S1824 S1825 S1826 S1827 S1828 S1829 S1830 S1831 S1832 S1833 S1834 S1835 S1836 S1837 S1838 S1839 S1840 S1841 S1842 S1843 S1844 S1845 S1846 S1847 S1848 S1849 S1850 S1851 S1852 S1853 S1854 S1855 S1856 S1857 S1858 S1859 S1860 S1861 S1862 S1863 S1864 S1865 S1866 S1867 S1868 S1869 S1870 S1871 S1872 S1873 S1874 S1875 S1876 S1877 S1878 S1879 S1880 S1881 S1882 S1883 S1884 S1885 S1886 S1887 S1888 S1889 S1890 S1891 S1892 S1893 S1894 S1895 S1896 S1897 S1898 S1899 S1900 S1901 S1902 S1903 S1904 S1905 S1906 S1907 S1908 S1909 S1910 S1911 S1912 S1913 S1914 S1915 S1916 S1917 S1918 S1919 S1920 S1921 S1922 S1923 S1924 S1925 S1926 S1927 S1928 S1929 S1930 S1931 S1932 S1933 S1934 S1935 S1936 S1937 S1938 S1939 S1940 S1941 S1942 S1943 S1944 S1945 S1946 S1947 S1948 S1949 S1950 S1951 S1952 S1953 S1954 S1955 S1956 S1957 S1958 S1959 S1960 S1961 S1962 S1963 S1964 S1965 S1966 S1967 S1968 S1969 S1970 S1971 S1972 S1973 S1974 S1975 S1976 S1977 S1978 S1979 S1980 S1981 S1982 S1983 S1984 S1985 S1986 S1987 S1988 S1989 S1990 S1991 S1992 S1993 S1994 S1995 S1996 S1997 S1998 S199										

ANEXO N°5

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

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2022004444

Solicitante:

Cristian Edgardo Millanao Quicham

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LA PALMA - SAN JAVIER 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LA PALMA - SAN JAVIER 66KV C1

Nombre : LA PALMA - SAN JAVIER 66KV C1

Fecha Perturbacion : 09-12-2022 13:19

Fecha Normaliza : 09-12-2022 13:47

Protección : Se investiga.

Interruptor : 52B2 S/E La Palma

Consumo : 16.3

Comentario : Dado recuperación de consumos asociados a IF 2022004443, se encontraba transferido SS.EE Villa Alegre, EFE Villa Alegre, Tap Linares Norte, Barra 66kV S/E Linares y Línea 66kV Linares-Chacahuín(de TRANSELEC), hacia 52B2 S/E La Palma. 13:19 hrs. Apertura por protecciones 52B2 S/E La Palma, se registra al instante Operación de 52B3 S/E San Javier (TRANSELEC). 13:33 hrs. Abierto 52B2 S/E Villa Alegre, por recuperación. 13:33 hrs. Cerrado 52B2 S/E La Palma. (recuperado S/E San Javier). 13:47 hrs. Abierto 52B1 S/E Linares. 13:47 hrs. Cerrado 52B1 S/E Villa Alegre. (recuperado EFE Villa Alegre, SS.EE Villa Alegre y Tap Linares Norte)

Zona Afectada

Maule

Comuna

San Javier

Villa Alegre

Yerbas Buenas

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.

-Elemento: 52B2 S/E La Palma.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada por protecciones de Interruptor 52B2 S/E La Palma, de Línea 66kV La Palma-San Javier, al instante se registra Operación de Interruptor 52B3 S/E San Javier (de TRANSELEC), afectando a consumos de SS.EE San Javier, Villa Alegre, EFE Villa Alegre, Tap Linares Norte, Barra 66kV S/E Linares y Línea 66kV Linares-Chacahuín(de TRANSELEC).

-Acciones Inmediatas: Comunicación con Coordinador Eléctrico Nacional.

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

LUZLINARES S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12.6 / Región : Maule / Clientes Afectados: 15137
COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.6 / Región : Maule
/ Clientes Afectados: 6172

EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región :
Maule / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2022 13:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2022 13:47

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

09-12-2022 13:47

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2022004429

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E SAN JAVIER

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SAN JAVIER B3

Nombre : S/E SAN JAVIER B3

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de CGE (S/E La Palma).

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Línea 66 kV Constitución-San Javier queda energizada radial desde Constitución, Área de Constitución queda operando en isla eléctrica. Localizador de fallas del Paño B3 indica operación en reversa (-14 km)

-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.

-Hechos Sucidos: S/E San Javier: desconexión forzada por operación de protecciones del Paño B3 - Constitución.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A las 13:36 horas se realiza microcorte sobre S/E Nirivilo para sincronizar el área de Constitución. A las 13:36 horas cerrado 52B3 de S/E San Javier. A las 13:37 horas sincronizada área de Constitución.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2022 13:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2022 13:36

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

09-12-2022 13:36

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

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	09 diciembre 2022
Hora	13:19

1.2. Localización de la falla:

1.2.1 Nombre de instalación donde se produjo la falla.

Paño B2 S/E La Palma

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo elemento fallado.

Segmento de Transmisión

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

52B2 S/E La Palma, Operación interruptor.

1.3. Causa origen de la Falla:

Operación de interruptor 52B2 de S/E La Palma, al momento de anillar sistema Talca – Linares por 66kV debido a falla de Línea de Transmisión de propiedad de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla:

I. Interna.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

1.5. Código de falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptor
Fenómeno Eléctrico	DI21	Protección de distancia falla de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla:

7406, San Javier

1.7. Comunas afectadas por la falla:

7401, Linares
7406, San Javier
7407, Villa Alegre

1.8. Reiteración.

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

No hay

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

No Hay

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

No Hay

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

1.9. REPRESENTANTE LEGAL 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.

2.- INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación	Instalación	Descripción	Hora
La Palma	Interruptor B2	Operación del interruptor 52B2	13:19 hrs.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444

FECHA DE FALLA:
09 de diciembre 2022

INSTALACIÓN (ES) SE La Palma

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

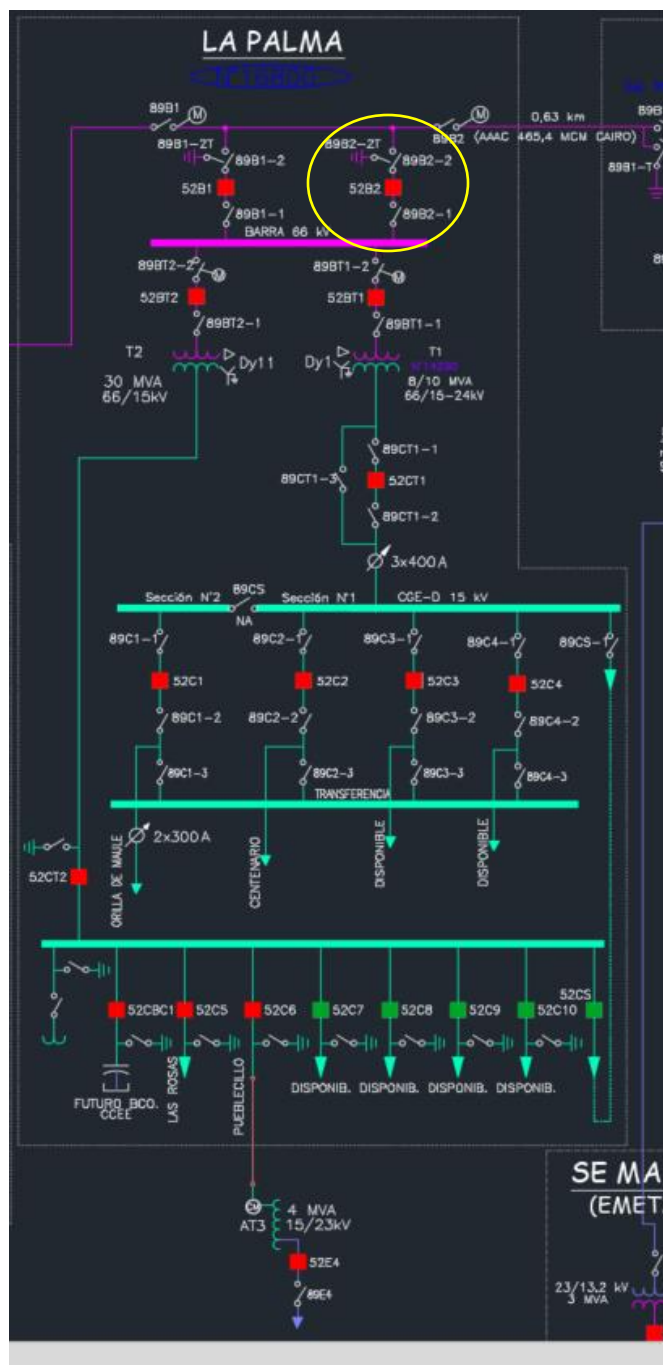


Figura 1. Diagrama simplificado de la instalación afectada.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

4.- PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5.- PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	Alimentador	NEMA	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Chacahuín	T2	San Antonio	C1	2.8	13:19	13:47	52C1 Cto. San Antonio, recuperados 100% de consumos de CGED.
		Yerbas Buenas	C2	3.3	13:19	13:47	52C2 Cto. Yerbas Buenas, recuperados 100% de consumos de CGED.
		Cunaco	C3	0.6	13:19	13:47	52C3 Cto. Cunaco, recuperados 100% de consumos de CGED.
		San Gabriel	C4	0.2	13:19	13:47	52C4 Cto. San Gabriel, recuperados 100% de consumos de CGED.
		Maipú	C5	4.1	13:19	13:47	52C5 Cto. Maipú, recuperados 100% de consumos de CGED.
		Presidente Ibañez	C6	2.2	13:19	13:47	52C6 Cto. Presidente Ibañez, recuperados 100% de consumos de CGED.
Linares Norte	T1 y T2	---	---	12.6	13:19	13:47	Consumos de LUZ LINARES.
Villa Alegre	T1	Abate Molina	C1	2.6	13:19	13:47	52C1 Cto. Abate Molina, recuperados 100% de los consumos de CGED.
		La Finca	C2	0.4	13:19	13:47	52C2 Cto. La Finca, recuperados 100% de los consumos de CGED.
EFE Villa Alegre	89B3	---	---	0.1	13:19	13:47	EFE Villa Alegre.
San Javier	T1	Vaquería	E1	-3.6	13:19	13:33	52E1 Cto Vaquería, recuperados 100% de consumos de CGED.
	TOTAL			32,5			

ENS: 14,33 MWh

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

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

6.- CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
La Palma	Apertura por protecciones interruptor 52B2 relacionado a IF 2022004444. Afectando los consumos de SSEE Chacahuín, Villa Alegre, Linares Norte, EFE Villa Alegre y San Javier.	13:19
Villa Alegre	Abierto interruptor 52B1.	13:33
La Palma	Cerrado interruptor 52B2, recuperando SE San Javier.	13:33
Constitución	Abierto interruptor 52B1.	13:36
Constitución	Cerrado interruptor 52B1.	13:37
Linares	Abierto interruptor 52B2.	13:47
Villa Alegre	Cerrado interruptor 52B1, recuperando SE Villa Alegre, EFE Villa Alegre, Linares Norte y Chacahuín.	13:47

El día viernes 9 de diciembre a las 13:19 horas, se produce la apertura del interruptor 52B2 en la SE La Palma, el cual alimentaba la SE Linares, debido a la pérdida de alimentación de la Barra de 154 kv. Luego, se procede a la recuperación.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	RELÉ	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN (s)	OBSERVACIONES
LA PALMA	52B2	13:19	Micom P543 y Micom P437	Distancia fases A y B, zona 1	0,3 seg.	

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES

PAÑO B2 HACIA SAN JAVIER 66KV

SISTEMA PRINCIPAL MICOM P543

Razón de TTPP = 600:1

Razón de TTCC = 800:5

Protección de Distancia 21 / 21N

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases Unidad Quad

Relé: SCHNEIDER MiCOM P543

GROUP 1 DIST. ELEMENTS

32.01: PHASE DISTANCE:

32.02: Z1 Ph. Reach: 1.000 Ohm

32.03: Z1 Ph. Angle: 60.00 deg

32.07: R1 Ph. Resistive: 500.0 mOhm

32.08: Z1 Tilt Top Line: 0 deg

32.09: Z1 Sensit. Iph>1: 2.500 A

32.10: Z2 Ph. Reach: 2.960 Ohm

32.11: Z2 Ph. Angle: 60.00 deg

32.15: R2 Ph. Resistive: 2.560 Ohm

32.16: Z2 Tilt Top Line: 0 deg

32.17: Z2 Sensit. Iph>2: 500.0 mA

32.20: Z3 Ph. Reach: 12.00 Ohm

32.21: Z3 Ph. Angle: 60.00 deg

32.25: R3 Ph. Res. Fwd.: 7.000 Ohm

32.27: Z3 Tilt Top Line: 0 deg

32.28: Z3 Sensit. Iph>3: 500.0 mA

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

Ajustes protección de distancia para falla a tierra Unidad Quad
Relé: SCHNEIDER MICOM P543

32.50: GROUND DISTANCE:

32.51: Z1 Gnd. Reach: 1.000 Ohm
 32.52: Z1 Gnd. Angle: 60.00 deg
 32.53: Z1 Dynamic Tilt: Disabled
 32.54: Z1 Tilt Top Line: -3.000 deg
 32.55: kZN1 Res. Comp.: 1.000
 32.56: kZN1 Res. Angle: 15.00 deg
 32.59: R1 Gnd Resistive: 5.330 Ohm
 32.5B: Z1 Sensit Ignd>1: 2.500 A
 32.60: Z2 Gnd. Reach: 2.960 Ohm
 32.61: Z2 Gnd. Angle: 60.00 deg
 32.63: Z2 Dynamic Tilt: Disabled
 32.64: Z2 Tilt Top Line: -3.000 deg
 32.65: kZN2 Res. Comp.: 1.000
 32.66: kZN2 Res. Angle: 15.00 deg
 32.69: R2 Gnd Resistive: 12.00 Ohm
 32.6B: Z2 Sensit Ignd>2: 500.0 mA
 32.70: Z3 Gnd. Reach: 12.00 Ohm
 32.71: Z3 Gnd. Angle: 60.00 deg
 32.73: Z3 Dynamic Tilt: Disabled
 32.74: Z3 Tilt Top Line: -3.000 deg
 32.75: kZN3 Res. Comp.: 1.000
 32.76: kZN3 Res. Angle: 15.00 deg
 32.79: R3 Gnd. Res. Fwd: 33.33 Ohm
 32.7C: Z3 Sensit Ignd>3: 500.0 mA

GROUP 1 SCHEME LOGIC

34.01: BASIC SCHEME:
 34.08: Zone1 Tripping: Phase And Ground
 34.09: tZ1 Ph. Delay: 300.0 ms
 34.0A: tZ1 Gnd. Delay: 300.0 ms
 34.10: Zone2 Tripping: Phase And Ground
 34.11: tZ2 Ph. Delay: 600.0 ms
 34.12: tZ2 Gnd. Delay: 600.0 ms
 34.18: Zone3 Tripping: Phase And Ground
 34.19: tZ3 Ph. Delay: 2.000 s
 34.1A: tZ3 Gnd. Delay: 2.000 s

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

GROUP 1 OVERCURRENT

35.01: I>1 Status: Enabled VTS
35.02: I>1 Function: IEEE E Inverse
35.03: I>1 Directional: Non-Directional
35.04: I>1 Current Set: 3.000 A
35.07: I>1 Time Dial: 200.0e-3

GROUP 1 EARTH FAULT

38.01: IN>1 Status: Enabled
38.25: IN>1 Function: IEC V Inverse
38.26: IN>1 Directional: Directional Fwd
38.29: IN>1 Current Set: 500.0 mA
38.2D: IN>1 TMS: 670.0e-3
38.33: IN>1 tRESET: 0 s
38.35: IN>2 Status: Enabled VTS
38.36: IN>2 Function: IEC V Inverse
38.37: IN>2 Directional: Non-Directional
38.3A: IN>2 Current Set: 500.0 mA
38.3E: IN>2 TMS: 670.0e-3

GROUP 1 AUTORECLOSE

49.51: AR Mode: AR 3P
49.59: AR Shots: 1
49.5A: AR Skip Shot 1: Disabled
49.5C: Multi Phase AR: Allow Autoclose
49.5E: CB IS LL Check: Disabled
49.60: CB IS Time: 5.000 s
49.61: CB IS MemoryTime: 500.0 ms
49.62: DT Start by Prot: Protection Reset
49.64: DTStart by CB Op: Enabled
49.68: 3P AR DT Shot 1: 10.00 s

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

SISTEMA SECUNDARIO MICOM P437

Razón de TTPP = 600:1

Razón de TTCC = 800:5

Protección de Distancia 21 / 21N

Ajustes protección de distancia para fallas a tierra y falla entre fases Unidad Quad

Relé: SCHNEIDER MICOM P437

012.040: Characteristic PS1: Polygon

012.001: X1, PG (polygon) PS1: 0.870 —
002.076: X1, PP (polygon) PS1: 0.870 —
012.002: X2, PG (polygon) PS1: 2.560 —
002.080: X2, PP (polygon) PS1: 2.560 —
012.003: X3, PG (polygon) PS1: 10.390 —
002.084: X3, PP (polygon) PS1: 10.390 —

012.005: R1, PG (polygon) PS1: 5.330 —
012.006: R1, PP (polygon) PS1: 0.500 —
012.007: R2, PG (polygon) PS1: 12.000 —
012.008: R2, PP (polygon) PS1: 2.560 —
012.009: R3, PG (polygon) PS1: 33.330 —
012.010: R3, PP (polygon) PS1: 7.000 —

012.013: €1 (polygon) PS1: 60 °
012.014: €2 (polygon) PS1: 60 °
012.015: €3 (polygon) PS1: 60 °
072.086: <1 (polygon) PS1: -3 °
072.087: <2 (polygon) PS1: -3 °
072.088: <3 (polygon) PS1: -3 °
012.042: Z1 (circle) PS1: 2.000 —
012.043: Z2 (circle) PS1: 4.000 —
012.044: Z3 (circle) PS1: 6.000 —
072.090: €1 (circle) PS1: 75 °
072.095: €2 (circle) PS1: 75 °
072.096: €3 (circle) PS1: 75 °

012.038: Arc comp. circle PS1: No
002.234: Directional char PS1: 45 °
012.023: Direction N1 PS1: Forward directional
012.024: Direction N2 PS1: Forward directional
012.025: Direction N3 PS1: Forward directional
012.028: t1 PS1: 0.30 s
012.029: t2 PS1: 0.60 s
012.030: t3 PS1: 2.00 s

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

IDMT

072.070: Enable PS1: Yes

072.050: Iref, P PS1: 0.60 Inom

007.250: Factor KI, P PS1: 1.00

072.056: Characteristic P PS1: IEEE Extremely Inv.

072.053: Factor kt, P PS1: 0.20

017.066: Direct. tIref, P> PS1: Non-directional

072.075: Evaluation IN PS1: Calculated

072.052: Iref, N PS1: 0.10 Inom

001.173: Factor KI, N PS1: 1.00

072.058: Characteristic N PS1: IEC Very Inverse

072.055: Factor kt, N PS1: 0.67

072.079: Min. trip time N PS1: 0.00 s

017.067: Direct. tIref, N> PS1: Non-directional

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

ANALISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

Protección Principal SCHNEIDER MiCOM P543

REGISTRO DE EVENTOS (inicio al final)

Viernes 09 Diciembre 2022 16:33:00,330	: CB In Service ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:32:57,295	: SOTF Active OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:32:57,295	: TOC Active OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:32:55,296	: Logic Inputs 1	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:32:55,295	: CB Open C ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:32:55,295	: CB Open B ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:32:55,295	: CB Open A ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:32:55,295	: CB Open 3 ph OFF	Interruptor cerrado vía comando SCADA
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,791	: Fault Recorded	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,327	: 2/3 Ph Fault OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,327	: Trip 3ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,327	: Output Contacts1	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,326	: Any Start OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,326	: Any Trip OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,274	: CB Open A ph ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,274	: CB Open C ph ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,274	: CB Open B ph ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,274	: CB Open 3 ph ON	Interruptor abierto de forma definitiva
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,229	: Seq Counter = 2 ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,229	: Seq Counter = 1 OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,229	: AR Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,225	: 2/3 Ph Fault ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,225	: Any Trip ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,225	: Output Contacts1	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,225	: Trip 3ph ON	Arranques de protecciones y nueva orden de trip
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,224	: Zone 1 B Trip ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:30,224	: Zone 1 A Trip ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,925	: Zone 1 B Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,925	: Zone 1 A Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,920	: Started Phase A ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,920	: Zone 3 B Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,920	: Zone 3 A Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,920	: Started Phase B ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:29,920	: Zone 2 B Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,114	: CB Open C ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,114	: CB Open B ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,114	: CB Open A ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,114	: CB Open 3 ph OFF	Interruptor Cerrado
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,065	: Output Contacts1	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,065	: Control Close ON	Cierre por Reconexión automática
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:27,064	: Auto Close ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,539	: Fault Recorded	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,515	: Dead Line OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,283	: SOTF Active ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,278	: TOC Active ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,117	: 2/3 Ph Fault OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,117	: Trip 3ph OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,063	: OK Time 3P ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,063	: 3P Dtime ON	

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062	: CB Open 3 ph ON	Apertura del interruptor
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062	: CB Open A ph ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062	: CB Open B ph ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062	: CB Open C ph ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062	: Zone 1 A Trip OFF	Arranques de protecciones y trip inicial
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062	: Zone 1 B Start OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062	: Zone 1 B Trip OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,062	: Zone 1 A Start OFF	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,017	: AR 3pole in prog ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,017	: AR Blocked ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,017	: Seq Counter = 1 ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,015	: Output Contacts1	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,015	: Trip 3ph ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,015	: 2/3 Ph Fault ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,015	: Any Trip ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,014	: Zone 1 B Trip ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:17,014	: Zone 1 A Trip ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,715	: Zone 1 A Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,715	: Zone 1 B Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,712	: Zone 2 B Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,712	: Zone 2 A Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,702	: Zone 3 B Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,680	: Zone 3 N Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,680	: Zone 3 A Start ON	
Viernes 09 Diciembre 2022 16:19:16,680	: Zone 2 N Start ON	

De acuerdo al registro de eventos, la falla se inicia con la activación de las zonas 1A y 1B a las 16:19:17,615 horas y produce el trip de la protección a las 16:19:17,015 horas. Con un tiempo de 0,3 segundos correspondiente a su ajuste. La apertura del interruptor se produce a las 16:19:17,062 con un tiempo de 47 milisegundos.

Luego, a las 16:19:27,065 horas se produce el cierre por reconexión automática, esto es a los 10,003 segundos correspondiente a su ajuste. El interruptor cierra en forma efectiva a las 16:19:27,114 horas con un tiempo de 49 milisegundos.

Finalmente, el rele activa nuevamente las protecciones de distancia de fases de primera zona a las 16:19:29,925 horas y da una orden de trip final a las 16:19:30,225 horas, con un tiempo de 0,3 segundos correspondiente a su ajuste. El interruptor se abre a las 16:19:30,274 horas, con un tiempo de 49 milisegundos.

El interruptor es cerrado finalmente a las 16:32:55,295 horas para recuperar los consumos afectados.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444

FECHA DE FALLA:
09 de diciembre 2022

INSTALACIÓN (ES) SE La Palma

REGISTROS OSCILOGRAFICOS

Primera Operación del interruptor



Operación del interruptor 52B2 a las 16:19:17.014 horas por la activación de elementos de protección de primera zona en las fases A y B, se representa este tiempo con el cursor naranja ya que no encontraba programado en la oscilografía. Posteriormente, se observa el registro de las variables L3.INT.Abierto que se activa en el momento de la apertura del interruptor y también la variable L4.INT.Cerrado que se desactiva en el momento que se pierde el estado cerrado.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444

FECHA DE FALLA:
09 de diciembre 2022

INSTALACIÓN (ES) SE La Palma

Segunda Operación del interruptor



Segunda operación del interruptor 52B2 a las 16:19:30.225 horas por la activación de elementos de protección de primera zona en las fases A y B, se representa este tiempo con el cursor violeta ya que no encontraba programado en la oscilografía. Posteriormente, se observa el registro de las variables L3.INT.Abierto que se activa en el momento de la apertura del interruptor y también la variable L4.INT.Cerrado que se desactiva en el momento que se pierde el estado cerrado.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

Protección Secundaria SCHNEIDER MiCOM P437

REGISTRO DE EVENTOS

File Type : Operating Data Recording (OP_RC)
 Created by : Easergy Studio V9.3.3(build 21.12.14.1)
 Creation date : 2022.12.20, 09:36
 File Name : OPR 2022-12-20 09.35.50.log
 File comment : log recorders

Device : PX 437-661-708
 F-number : 3.970244.7
 PC Interface : COM3 / 115200 / addr=1

Location :
 Device ID : 0
 Substation ID : 0
 Feeder ID : 0

No. events : 1000
 Last Event Date : 2022.12.18
 Last Event Time : 04:39:20.825

Synchronized : No

List of events

Line	Date	Time	xxx.yyy	Description	Value
939	2022.12.09	16:19:09.311	039.088	GFSC IN> triggered	Yes
940	2022.12.09	16:19:09.311	039.089	GFSC VNG> triggered	Yes
941	2022.12.09	16:19:09.311	043.061	GFSC Direct.determ.enabl.	Yes
942	2022.12.09	16:19:09.317	035.000	FT_RC Record. in progress	Yes
943	2022.12.09	16:19:09.319	002.002	FT_RC Record. trig active	Yes
944	2022.12.09	16:19:09.355	039.088	GFSC IN> triggered	No
945	2022.12.09	16:19:09.355	039.089	GFSC VNG> triggered	No
946	2022.12.09	16:19:09.356	043.061	GFSC Direct.determ.enabl.	No
947	2022.12.09	16:19:09.373	035.000	FT_RC Record. in progress	No
948	2022.12.09	16:19:09.376	002.002	FT_RC Record. trig active	No
949	2022.12.09	16:19:09.406	035.000	FT_RC Record. in progress	Yes
950	2022.12.09	16:19:09.408	002.002	FT_RC Record. trig active	Yes
951	2022.12.09	16:19:09.724	037.253	MAIN Trip signal 1, 3p	Yes
952	2022.12.09	16:19:09.724	036.072	MAIN Trip command 1, A	Yes
953	2022.12.09	16:19:09.724	036.073	MAIN Trip command 1, B	Yes

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

954	2022.12.09	16:19:09.724	036.074	MAIN Trip command 1, C	Yes
955	2022.12.09	16:19:09.724	042.046	LOGIC Output 08	Yes
956	2022.12.09	16:19:09.754	034.003	LOGIC Input 04 EXT	No
957	2022.12.09	16:19:09.759	042.038	LOGIC Output 04	No
958	2022.12.09	16:19:09.763	034.002	LOGIC Input 03 EXT	Yes
959	2022.12.09	16:19:09.768	038.205	CBF Start 3p EXT	Yes
960	2022.12.09	16:19:09.768	042.036	LOGIC Output 03	Yes
961	2022.12.09	16:19:09.768	042.046	LOGIC Output 08	No
962	2022.12.09	16:19:09.777	037.253	MAIN Trip signal 1, 3p	No
963	2022.12.09	16:19:09.782	035.000	FT_RC Record. in progress	No
964	2022.12.09	16:19:09.785	002.002	FT_RC Record. trig active	No
965	2022.12.09	16:19:09.825	036.072	MAIN Trip command 1, A	No
966	2022.12.09	16:19:09.825	036.073	MAIN Trip command 1, B	No
967	2022.12.09	16:19:09.825	036.074	MAIN Trip command 1, C	No

Primera apertura del interruptor con activación de protecciones no registrada, solo como un trig. Activo en el registro N°950 y que provoca una orden de trip al interruptor por operación en zona 1, según los registros simultáneos N°951 al N°954, esto con un tiempo de 316 milisegundos (cercano a los 300 ms del ajuste).

899	2022.12.09	16:19:41.705	039.088	GFSC IN> triggered	Yes
900	2022.12.09	16:19:41.705	039.089	GFSC VNG> triggered	Yes
901	2022.12.09	16:19:41.705	043.061	GFSC Direct.determ.enabl.	Yes
902	2022.12.09	16:19:41.711	035.000	FT_RC Record. in progress	Yes
903	2022.12.09	16:19:41.713	002.002	FT_RC Record. trig active	Yes
904	2022.12.09	16:19:41.739	039.088	GFSC IN> triggered	No
905	2022.12.09	16:19:41.739	039.089	GFSC VNG> triggered	No
906	2022.12.09	16:19:41.739	043.061	GFSC Direct.determ.enabl.	No
907	2022.12.09	16:19:41.914	039.088	GFSC IN> triggered	Yes
908	2022.12.09	16:19:41.914	039.089	GFSC VNG> triggered	Yes
909	2022.12.09	16:19:41.914	043.061	GFSC Direct.determ.enabl.	Yes
910	2022.12.09	16:19:41.941	039.088	GFSC IN> triggered	No
911	2022.12.09	16:19:41.941	039.089	GFSC VNG> triggered	No
912	2022.12.09	16:19:41.941	043.061	GFSC Direct.determ.enabl.	No
913	2022.12.09	16:19:42.038	037.253	MAIN Trip signal 1, 3p	Yes
914	2022.12.09	16:19:42.038	036.072	MAIN Trip command 1, A	Yes
915	2022.12.09	16:19:42.038	036.073	MAIN Trip command 1, B	Yes
916	2022.12.09	16:19:42.038	036.074	MAIN Trip command 1, C	Yes
917	2022.12.09	16:19:42.038	042.046	LOGIC Output 08	Yes
918	2022.12.09	16:19:42.078	034.003	LOGIC Input 04 EXT	No
919	2022.12.09	16:19:42.083	042.038	LOGIC Output 04	No
920	2022.12.09	16:19:42.092	034.002	LOGIC Input 03 EXT	Yes
921	2022.12.09	16:19:42.101	038.205	CBF Start 3p EXT	Yes
922	2022.12.09	16:19:42.101	042.036	LOGIC Output 03	Yes
923	2022.12.09	16:19:42.101	042.046	LOGIC Output 08	No
924	2022.12.09	16:19:42.110	037.253	MAIN Trip signal 1, 3p	No
925	2022.12.09	16:19:42.115	035.000	FT_RC Record. in progress	No
926	2022.12.09	16:19:42.118	002.002	FT_RC Record. trig active	No
927	2022.12.09	16:19:42.142	036.072	MAIN Trip command 1, A	No
928	2022.12.09	16:19:42.142	036.073	MAIN Trip command 1, B	No
929	2022.12.09	16:19:42.142	036.074	MAIN Trip command 1, C	No

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444

FECHA DE FALLA:
09 de diciembre 2022

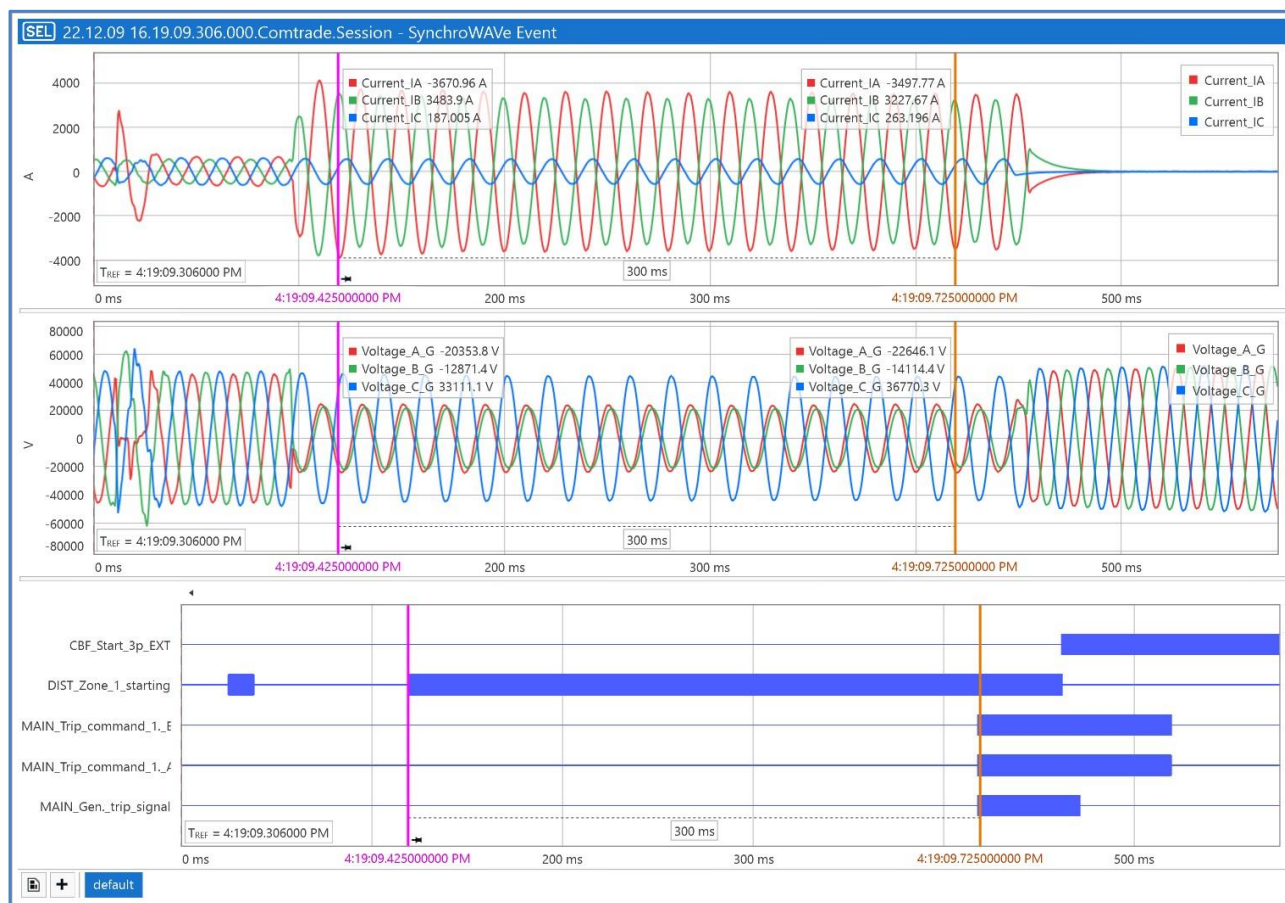
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma

Segunda apertura del interruptor con activación de protecciones no registrada, solo como un trig. activo en el registro N°903 y que provoca una orden de trip al interruptor por operación en zona 1, según los registros simultáneos N°913 al N°916, esto con un tiempo de 325 milisegundos (cercano a los 300 ms del ajuste).

Notar que los tiempos difieren a los tiempos del relé P543, en este caso el archivo advierte que no están sincronizados.

REGISTROS OSCILOGRAFICOS

Primera Operación del interruptor



INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

Created by Easergy Studio V9.3.3(build 21.12.14.1)

Output date 2022.12.20

Fault records file (SFD format)

File comment eve 3157

Device designation P437

Version 661

F-number 3.970244.7

Location

Device ID 0

Substation ID 0

Fault No. 3157

System disturbance No. 3157

Fault date 09.12.22

Fault time 16:19:09.306

synchronized Yes

Reference time for tRel(s) Recording start time

Fault signals

tAbs	tRel(s)	xxx.yyy Description	Value
16:19:09.414	0.108	001.096 DIST Zone 3 starting	Start
16:19:09.414	0.108	040.006 MAIN OC Starting B	Start
16:19:09.420	0.114	001.095 DIST Zone 2 starting	Start
16:19:09.426	0.120	040.067 DIST Starting V< A	Start
16:19:09.426	0.120	040.075 DIST Starting V< B	Start
16:19:09.426	0.120	001.094 DIST Zone 1 starting	Start
16:19:09.426	0.120	019.098 DIST Starting V<	Start
16:19:09.698	0.392	038.045 DIST Direct. using Vmeas	Start
16:19:09.698	0.392	038.047 DIST Direct. using memory	End
16:19:09.724	0.418	036.251 MAIN Gen. trip signal	Start
16:19:09.724	0.418	037.253 MAIN Trip signal 1, 3p	Start
16:19:09.724	0.418	036.072 MAIN Trip command 1, A	Start
16:19:09.724	0.418	036.073 MAIN Trip command 1, B	Start
16:19:09.724	0.418	036.074 MAIN Trip command 1, C	Start
16:19:09.724	0.418	036.009 DIST Trip signal	Start
16:19:09.724	0.418	035.072 DIST Trip signal zone 1	Start
16:19:09.724	0.418	042.046 LOGIC Output 08	Start
16:19:09.724	0.418	036.022 MAIN Gen. trip command 2	Start
16:19:09.724	0.418	036.006 MAIN Trip signal 1, A	Start
16:19:09.724	0.418	036.007 MAIN Trip signal 1, B	Start
16:19:09.724	0.418	036.008 MAIN Trip signal 1, C	Start
16:19:09.724	0.418	035.071 MAIN Gen. trip command	Start
16:19:09.724	0.418	036.023 MAIN Gen. trip signal 2	Start
16:19:09.724	0.418	036.071 MAIN Gen. trip command 1	Start
16:19:09.724	0.418	036.005 MAIN Gen. trip signal 1	Start
16:19:09.724	0.418	001.208 MAIN Send transfer trip A	Start
16:19:09.724	0.418	001.209 MAIN Send transfer trip B	Start

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

```

16:19:09.724 | 0.418 | 001.210 MAIN Send transfer trip C | Start
16:19:09.754 | 0.448 | 034.003 LOGIC Input 04 EXT | End
16:19:09.759 | 0.453 | 042.038 LOGIC Output 04 | End
16:19:09.763 | 0.457 | 034.002 LOGIC Input 03 EXT | Start
16:19:09.768 | 0.462 | 038.205 CBF Start 3p EXT | Start

```

Fault data

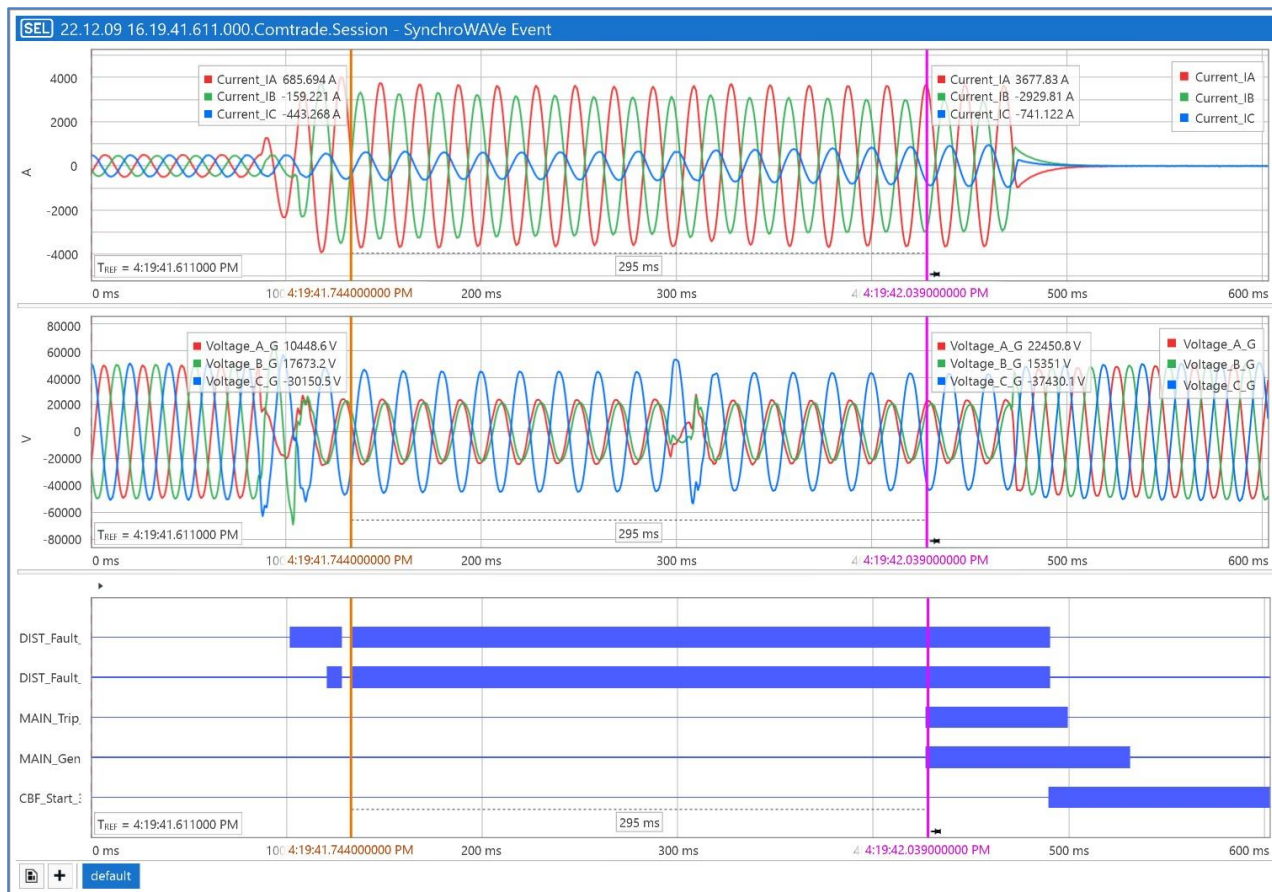
tAbs	tRel(s)	xxx.yyy Description	Value
16:19:09.406	0.100	003.090 MAIN Date	09.12.22 dd.mm.yy
16:19:09.406	0.100	002.120 DVICE Software version	0.08
16:19:09.782	0.476	008.010 FT_DA Fault duration	0.4 s
16:19:09.765	0.459	004.021 FT_DA Running time	0.36 s
16:19:09.712	0.406	010.198 FT_DA Fault type	A-B
16:19:09.712	0.406	004.079 FT_DA Meas. loop selected	A-B
16:19:09.712	0.406	004.026 FT_DA Flt.volt. PG/PP p.u.	0.112 Vnom
16:19:09.712	0.406	004.025 FT_DA Fault current P p.u.	3.10 Inom
16:19:09.712	0.406	004.024 FT_DA Fault loop angle P	42 °
16:19:09.712	0.406	004.049 FT_DA Fault curr. N p.u.	
16:19:09.712	0.406	004.048 FT_DA Fault loop angle N	
16:19:09.712	0.406	004.059 FT_DA Fault curr.N,par p.u	
16:19:09.712	0.406	004.028 FT_DA Fault reactance,sec.	0.29 —
16:19:09.712	0.406	004.023 FT_DA Fault impedance, sec	0.43 —
16:19:09.712	0.406	004.027 FT_DA Fault locat. percent	
16:19:09.712	0.406	004.022 FT_DA Fault location	
16:19:09.712	0.406	010.217 FT_DA Flt.volt. PG/PP prim	7.7 kV
16:19:09.712	0.406	010.199 FT_DA Fault current P prim	2487 A
16:19:09.712	0.406	010.216 FT_DA Fault curr. N prim.	
16:19:09.712	0.406	012.242 FT_DA Fault cur.N,par prim	
16:19:09.712	0.406	004.029 FT_DA Fault react., prim.	1.08 —
16:19:09.712	0.406	024.004 FT_DA Fault impedance,prim	1.63 —
16:19:09.712	0.406	024.130 FT_DA Start current P prim	160 A
16:19:09.712	0.406	024.098 FT_DA Xv prim.	47.4 —
16:19:09.712	0.406	024.125 FT_DA Rfw,PP prim.	53.9 —
16:19:09.712	0.406	024.123 FT_DA Rfw,PG prim.	172.5 —
16:19:09.712	0.406	024.127 FT_DA Zfw,PP prim.	36.6 —
16:19:09.712	0.406	024.126 FT_DA Zfw,PG prim.	178.9 —
16:19:09.712	0.406	024.128 FT_DA β	15 °
16:19:09.712	0.406	024.129 FT_DA Zbw/Zfw	1.00

El registro de evento correspondiente a la oscilografía nos muestra que la activación de la protección en zona 1, se produce a las 16:09:19.426 horas y la orden de trip se realiza en los registros simultáneos de las 16:09:19.724 horas, esto es con un tiempo de 298 milisegundos. La apertura del interruptor se indica a las 16:09:19.754 horas, esto es con un tiempo propio de 30 milisegundos.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

También los datos del registro de la falla, nos aporta información como falla en las fases A-B, reactancia e impedancia secundaria a la falla en valores de 0,29 y 0,43 pero no nos entrega la distancia a la falla.

Segunda Operación del interruptor



Created by Easergy Studio V9.3.3(build 21.12.14.1)
Output date 2022.12.20
Fault records file (SFD format)
File comment eve 3154 la palma p 437 b2
Device designation P437
Version 661
F-number 3.970244.7
Location
Device ID 0
Substation ID 0
Fault No. 3154
System disturbance No. 3154

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

Fault date 09.12.22
 Fault time 16:19:41.611
 synchronized Yes
 Reference time for tRel(s) Recording start time

Fault signals

tAbs | tRel(s) | xxx.yyy Description | Value

16:19:41.611	0.000	031.035 MAIN CB closed A	Present
16:19:41.611	0.000	031.036 MAIN CB closed B	Present
16:19:41.611	0.000	031.037 MAIN CB closed C	Present
16:19:41.611	0.000	031.042 MAIN CB closed 3p	Present
16:19:41.713	0.102	011.139 DIST Starting I>>	Start
16:19:41.713	0.102	001.095 DIST Zone 2 starting	Start
16:19:41.713	0.102	001.096 DIST Zone 3 starting	Start
16:19:41.713	0.102	040.005 MAIN OC Starting A	Start
16:19:41.713	0.102	038.010 DIST Fault forwd. / LS, A	Start
16:19:41.719	0.108	039.090 GFSC Fault forward / LS	Start
16:19:41.719	0.108	035.047 SCDD Fault N forward	Start
16:19:41.719	0.108	001.094 DIST Zone 1 starting	Start
16:19:41.726	0.115	040.065 DIST Starting I>> B	Start
16:19:41.726	0.115	036.002 MAIN Starting B	Start
16:19:41.726	0.115	040.006 MAIN OC Starting B	Start
16:19:41.726	0.115	038.106 DIST Dir.using Vmem Sys2	Start
16:19:41.726	0.115	038.109 DIST Dir.using Vmem Sys3	Start
16:19:41.732	0.121	036.015 DIST VNG>> triggered	End
16:19:41.732	0.121	038.012 DIST Fault forwd. / LS, B	Start
16:19:41.739	0.128	038.096 GFSC Starting	End
16:19:41.739	0.128	039.090 GFSC Fault forward / LS	End
16:19:41.739	0.128	039.088 GFSC IN> triggered	End
16:19:41.739	0.128	039.089 GFSC VNG> triggered	End
16:19:41.739	0.128	043.061 GFSC Direct.determ.enabl.	End
16:19:41.739	0.128	038.045 DIST Direct. using Vmeas	Start
16:19:41.739	0.128	038.047 DIST Direct. using memory	End
16:19:41.739	0.128	006.011 MAIN Short circuit AG	End
16:19:41.739	0.128	036.018 DIST Fault forward / LS	End
16:19:41.739	0.128	035.047 SCDD Fault N forward	End
16:19:41.739	0.128	001.094 DIST Zone 1 starting	End
16:19:41.745	0.134	036.018 DIST Fault forward / LS	Start
16:19:41.745	0.134	001.094 DIST Zone 1 starting	Start
16:19:41.745	0.134	038.010 DIST Fault forwd. / LS, A	Start
16:19:41.745	0.134	038.012 DIST Fault forwd. / LS, B	Start
16:19:41.751	0.140	040.052 DIST Start. switch. to PG	End
16:19:41.751	0.140	040.067 DIST Starting V< A	Start
16:19:41.751	0.140	040.075 DIST Starting V< B	Start
16:19:41.751	0.140	036.004 MAIN Starting GF	End
16:19:41.751	0.140	040.081 IDMT Starting Iref,N>	End

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

16:19:41.751	0.140	036.021 DIST Zero-sequ. starting	End
16:19:41.751	0.140	040.008 MAIN OC Starting GF	End
16:19:41.950	0.339	036.004 MAIN Starting GF	End
16:19:41.950	0.339	040.081 IDMT Starting Iref,N>	End
16:19:41.950	0.339	036.021 DIST Zero-sequ. starting	End
16:19:41.950	0.339	040.007 MAIN OC Starting C	Start
16:19:41.950	0.339	040.008 MAIN OC Starting GF	End
16:19:41.950	0.339	019.098 DIST Starting V<	Start
16:19:42.038	0.427	036.251 MAIN Gen. trip signal	Start
16:19:42.038	0.427	037.253 MAIN Trip signal 1, 3p	Start
16:19:42.038	0.427	036.072 MAIN Trip command 1, A	Start
16:19:42.038	0.427	036.073 MAIN Trip command 1, B	Start
16:19:42.038	0.427	036.074 MAIN Trip command 1, C	Start
16:19:42.038	0.427	036.009 DIST Trip signal	Start
16:19:42.038	0.427	035.072 DIST Trip signal zone 1	Start
16:19:42.038	0.427	042.046 LOGIC Output 08	Start
16:19:42.038	0.427	036.022 MAIN Gen. trip command 2	Start
16:19:42.038	0.427	036.006 MAIN Trip signal 1, A	Start
16:19:42.038	0.427	036.007 MAIN Trip signal 1, B	Start
16:19:42.038	0.427	036.008 MAIN Trip signal 1, C	Start
16:19:42.038	0.427	035.071 MAIN Gen. trip command	Start
16:19:42.038	0.427	036.023 MAIN Gen. trip signal 2	Start
16:19:42.038	0.427	036.071 MAIN Gen. trip command 1	Start
16:19:42.038	0.427	036.005 MAIN Gen. trip signal 1	Start
16:19:42.038	0.427	001.208 MAIN Send transfer trip A	Start
16:19:42.038	0.427	001.209 MAIN Send transfer trip B	Start
16:19:42.038	0.427	001.210 MAIN Send transfer trip C	Start
16:19:42.078	0.467	034.003 LOGIC Input 04 EXT	End
16:19:42.083	0.472	042.038 LOGIC Output 04	End
16:19:42.092	0.481	034.002 LOGIC Input 03 EXT	Start
16:19:42.092	0.481	040.067 DIST Starting V< A	End
16:19:42.092	0.481	040.075 DIST Starting V< B	End
16:19:42.092	0.481	019.098 DIST Starting V<	End
16:19:42.101	0.490	038.205 CBF Start 3p EXT	Start
16:19:42.101	0.490	036.000 MAIN General starting	End
16:19:42.101	0.490	036.009 DIST Trip signal	End
16:19:42.142	0.531	036.074 MAIN Trip command 1, C	End
16:19:42.142	0.531	038.103 MAIN Final trip	Start
16:19:42.142	0.531	036.022 MAIN Gen. trip command 2	End
16:19:42.142	0.531	035.071 MAIN Gen. trip command	End
16:19:42.142	0.531	036.071 MAIN Gen. trip command 1	End
16:19:42.142	0.531	001.208 MAIN Send transfer trip A	End
16:19:42.142	0.531	001.209 MAIN Send transfer trip B	End
16:19:42.142	0.531	001.210 MAIN Send transfer trip C	End
16:19:42.246	0.635	038.103 MAIN Final trip	End

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

Fault data

tAbs	tRel(s)	xxx.yyy Description	Value
16:19:41.711	0.100	003.090 MAIN Date	09.12.22 dd.mm.yy
16:19:41.711	0.100	002.120 DVICE Software version	0.08
16:19:42.115	0.504	008.010 FT_DA Fault duration	0.4 s
16:19:42.098	0.487	004.021 FT_DA Running time	0.39 s
16:19:42.045	0.434	010.198 FT_DA Fault type	A-B
16:19:42.045	0.434	004.079 FT_DA Meas. loop selected	A-B
16:19:42.045	0.434	004.026 FT_DA Flt.volt. PG/PP p.u.	0.114 Vnom
16:19:42.045	0.434	004.025 FT_DA Fault current P p.u.	3.23 Inom
16:19:42.045	0.434	004.024 FT_DA Fault loop angle P	40 °
16:19:42.045	0.434	004.049 FT_DA Fault curr. N p.u.	
16:19:42.045	0.434	004.048 FT_DA Fault loop angle N	
16:19:42.045	0.434	004.059 FT_DA Fault curr.N,par p.u	
16:19:42.045	0.434	004.028 FT_DA Fault reactance,sec.	0.28 —
16:19:42.045	0.434	004.023 FT_DA Fault impedance, sec	0.45 —
16:19:42.045	0.434	004.027 FT_DA Fault locat. percent	
16:19:42.045	0.434	004.022 FT_DA Fault location	
16:19:42.045	0.434	010.217 FT_DA Flt.volt. PG/PP prim	7.9 kV
16:19:42.045	0.434	010.199 FT_DA Fault current P prim	2585 A
16:19:42.045	0.434	010.216 FT_DA Fault curr. N prim.	
16:19:42.045	0.434	012.242 FT_DA Fault cur.N,par prim	
16:19:42.045	0.434	004.029 FT_DA Fault react., prim.	1.08 —
16:19:42.045	0.434	024.004 FT_DA Fault impedance,prim	1.68 —
16:19:42.045	0.434	024.130 FT_DA Start current P prim	160 A
16:19:42.045	0.434	024.098 FT_DA Xv prim.	47.4 —
16:19:42.045	0.434	024.125 FT_DA Rfw,PP prim.	53.9 —
16:19:42.045	0.434	024.123 FT_DA Rfw,PG prim.	172.5 —
16:19:42.045	0.434	024.127 FT_DA Zfw,PP prim.	36.6 —
16:19:42.045	0.434	024.126 FT_DA Zfw,PG prim.	178.9 —
16:19:42.045	0.434	024.128 FT_DA β	15 °
16:19:42.045	0.434	024.129 FT_DA Zbw/Zfw	1.00

El registro de evento correspondiente a la oscilografía nos muestra que la activación de la protección en zona 1, se produce a las 16:19:41.745 horas y la orden de trip se realiza en los registros simultáneos de las 16:19:42.038 horas, esto es con un tiempo de 293 milisegundos. La apertura del interruptor se indica a las 16:42:42.078 horas, esto es con un tiempo propio de 40 milisegundos.

También los datos del registro de la falla, nos aporta información como falla en las fases A-B, reactancia e impedancia secundaria a la falla en valores de 0,28 y 0,45 pero no nos entrega la distancia a la falla.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

Se debe revisar la sincronización satelital del relé MiCOM P437, ya que presenta registros que señalan no sincronizados, y en efecto los tiempos estampados no son los mismos del relé principal.

También se debe revisar el registro de eventos y de oscilografía, para depurar los datos presentados en el registro de eventos y agregar información faltante en los registros oscilográficos.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No Aplica

10. CONCLUSIONES

Se registra operación del interruptor 52B2, a raíz de activación de la protección de distancia de fase, en las fases A y B.

11. ANÁLISIS CONJUNTO

El día viernes 9 de diciembre a las 13:19 horas, se produce la desconexión forzada del interruptor 52B2 en la SE La Palma, en ese momento se alimentaba la SE Linares, debido a que la Barra de 154kv se encontraba sin alimentación, por parte de Transelec. Por lo que se comenzó con la recuperación del sistema.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

ANEXOS

- ANEXO I Ajustes protecciones La Palma B2
- ANEXO II Eventos paño B2 La Palma rele Micom P437
- ANEXO III Eventos paño B2 La Palma rele Micom P543
- ANEXO IV Histórico de Alarmas

INFORME (s) CDEC N°: 2022004444	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE La Palma	

ANEXO IV

Historico de Alarmas

09-12-2022	16:19:30.2	[SCADA_TA]	LPAL_B2_52B2_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	52B2 ABIERTO
09-12-2022	16:32:36.3	[SCADA_TA]	VA_ESTADO_ABIERTO_52B	CFN	Abierto	VAlegre_66_ST_Abierto_52B1
09-12-2022	16:32:55.3	[SCADA_TA]	LPAL_B2_52B2_ST_CERRADO	CFN	CERRADO	52B2 CERRADO
09-12-2022	16:35:43.4	[SCADA_TA]	CONS_B1_52B1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52B1 ABIERTO
09-12-2022	16:36:40.0	[SCADA_TA]	CONS_B1_52B1_ST_CER	CFN	CERRADO	52B1 CERRADO
09-12-2022	16:46:34.2	[SCADA_TA]	LS_ESTADO_ABIERTO_52B2	CFN	Abierto	Linares_66_ST_Abierto_52B2
09-12-2022	16:47:18.9	[SCADA_TA]	VA_ESTADO_CERRADO_52B	CFN	Cerrado	VAlegre_66_ST_Cerrado_52B1