

Estudio para análisis de falla EAF 456/2022

"Falla en línea 66 kV Cachapoal - Machalí"

Fecha de Emisión: 30-12-2022

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	10/12/2022
Hora	16:49
Consumos desconectados (MW)	14.68
Demanda previa del sistema (MW)	8657
Porcentaje de desconexión	0.170 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Cachapoal – Machalí 66 kV / LT115CI1TR02----T058
Tipo de instalación	Línea de transmisión
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	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Cachapoal – Machalí 66 kV / LT115CI1TR02----T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago

d. Origen y causa de la falla

Se produjo una falla entre fases en la línea 66 kV Cachapoal – Machalí, específicamente entre las estructuras N°13 y N°14, la cual fue despejada por las protecciones del paño B2 de S/E Cachapoal mediante la zona 1 de la función de distancia, con reconexión automática fallida por operación de la función de cierre contra falla.

La causa de la falla se debió a una quema de pastizales bajo el vano comprendido entre las mencionadas estructuras de la línea.

d.2 Fenómeno Físico:

INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.

De acuerdo con la Resolución Exenta 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) los antecedentes asociados al Fenómeno Físico determinado por el Coordinador son:

- Registro fotográfico con fecha y hora.
- Declaración jurada de los hechos, constancia policial, u organismo competente.

Por otro lado, los probatorios asociados al Fenómeno Físico son:

- Podas y roce de los últimos 24 meses del o los tramos afectados por el incendio (incluir fotografías de la zona donde se produce el incendio luego de las podas realizadas).

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remitió la totalidad de los antecedentes y probatorios correspondientes.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 13 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 005-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 006-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 018-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 019-2022	Se realizará cambio a un puerto distinto al actual en la protección SEL 311C del paño B1 de S/E Los Peumos, para recibir de forma correcta la señal IRIG-B desde el reloj satelital y normalizar el desfase de fecha y horario detectado.	No se indican.
EAF 026-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 032-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 045-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que realizó trabajos de reparación de la línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2, en el punto afectado por corte de conductor.	No se indican.
EAF 049-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 058-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 083-2022	No se indican.	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No 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 habría originado la falla corresponde a la línea 66 kV Cachapoal – Machalí, la cual, de acuerdo con lo indicado por su propietario en la plataforma Infotécnica, posee las siguientes características:

- Largo: 10.5 km
- Límite térmico: 0.588 kA @ 25°C con sol.
- Año de entrada en operación: 2010.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió los siguientes antecedentes del elemento fallado solicitados en la Resolución Exenta 30891-2019 de la SEC, a saber: plan de mantenimiento, vida útil y eventuales retrasos en inversiones pactadas.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.) indica en su Informe de Falla del quinto día lo siguiente:

- Alimentador La Vinilla: urbano y rural.
- Alimentador El Guindal: rural.
- Alimentador Nogales: rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

06101: Rancagua.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (12-12-2022)	Informe de 5 días (16-12-2022)
CGE Transmisión S.A.	10-12-2022	21-12-2022
Compañía General de Distribución S.A.	20-12-2022	20-12-2022

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
---------	--------	----------------------------	----------------	------------------

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
66 kV Cachapoal - Machalí	ST Zonal	-	16:49	17:30

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

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Cachapoal	La Vinilla / C1	Machalí y Rancagua	5.76	0.067	8505	16:49	17:31	17:31
Cachapoal	El Guindal / C2	Machalí	6.02	0.070	9991	16:49	17:31	17:32
Cachapoal	Nogales / C3	Machalí	2.90	0.033	907	16:49	17:31	17:32
Total:			14.68 MW	0.170 %	19.403			

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

- Valores asociados al alimentador El Guindal incorporan los consumos abastecidos por el PMGD Central Hidroeléctrica La Compañía II.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Cachapoal	La Vinilla / C1	CGE	Regulado	5.76	0.70	0.70	4.03
Cachapoal	El Guindal / C2	CGE	Regulado	6.02	0.70	0.72	4.33
Cachapoal	Nogales / C3	CGE	Regulado	2.90	0.70	0.72	2.09

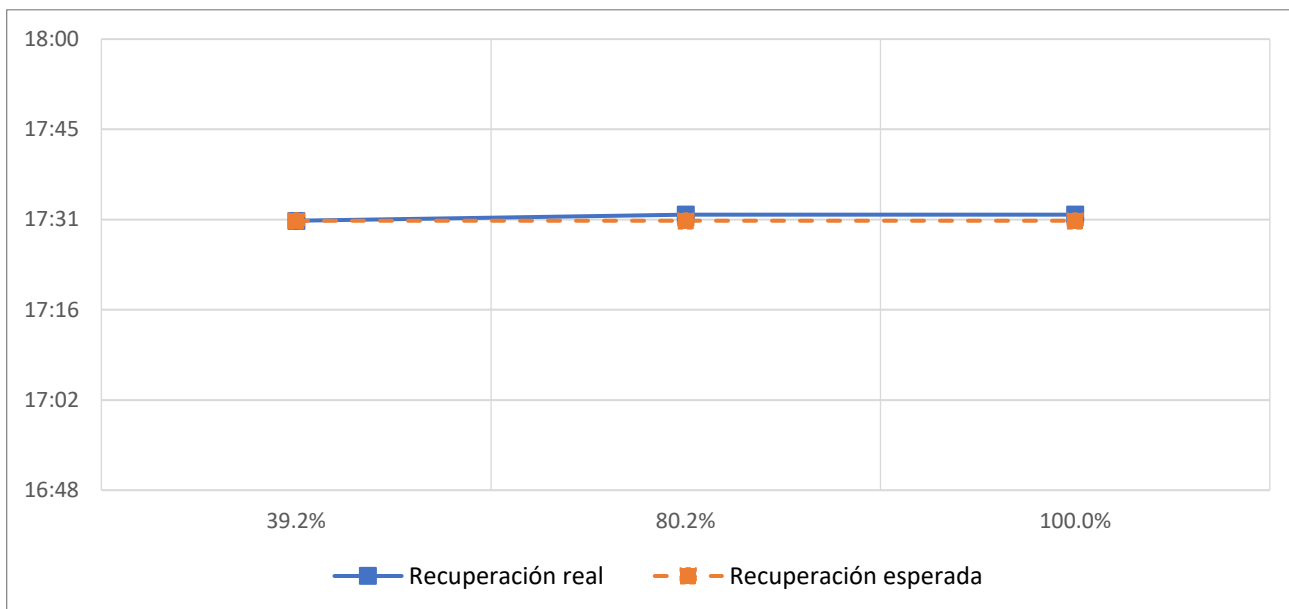
Clientes Regulados : 10.45MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 10.45 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	11.74	0.72	16.31
Último 20 %	2.94	0.72	4.08
100 % Total	14.68	0.72	20.39

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8657 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Mejillones (IEM), Nueva Renca (TG + TV), Pehuenche (U1), Quintero (U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 10 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 10 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla:

- Las instalaciones de transmisión operaban de forma normal.
- En el alimentador El Guindal de S/E Machalí, el PMGD Central Hidroeléctrica La Compañía II inyectaba 1.57 MW.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por CGET S.A.:

"A las 16:49hrs del día sábado 10 de diciembre del presente, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE SA informa la desconexión forzada por protecciones del Interruptor 52B2 de SE Cachapoal, afectando los consumos asociados a SE Machalí, provocando la desconexión de 13,05 MW.

La información entregada por las protecciones indica que la falla se sitúa aproximadamente a 1,14 km desde SE Cachapoal situándola aproximadamente entre las estructuras N°10 y N°15.

Se coordina recurso de 2 brigadas livianas para revisión, una desde SE Cachapoal hacia SE Machalí y otra desde SE Machalí hacia SE Cachapoal. Además, se coordina que el personal de una brigada pesada se constituya en oficinas contratistas en caso de que sea requerida.

Por otro lado, y aun sin tener conocimiento de la causa de la desconexión forzada, se coordina con empresa de distribución, la recuperación de los consumos mediante redes de MT.

En la revisión, se detecta que la causal de la falla se debió a la quema de matorrales por terceros de manera vandálica entre las estructuras N° 13 y N°14 la cual, al momento de ser encontrada por el inspector, se encontraba controlada por los propios vecinos del sector. Se revisan de manera minuciosa la instalación y no se detecta daño en el conductor y tampoco daño en la aislación. Con esta información, se procede con las maniobras de normalización de las instalaciones a nivel de 66kV, quedando la línea de transmisión y el transformador N°1 de SE Machalí energizada en vacío a las 17:30 horas, energizada en vacío la barra de MT de SE Machalí a las 17:31hrs y a posterior, se normaliza el 100% de los consumos afectados a las 17.32hrs quedando normalizada la topología de la zona".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

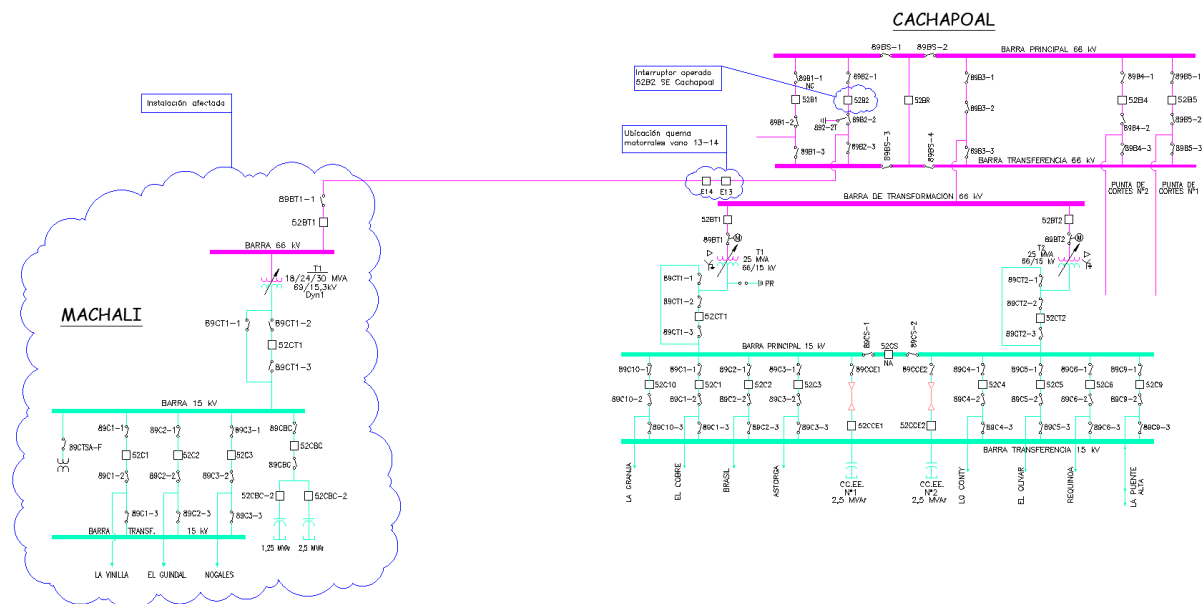
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas 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
16:49	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Cachapoal, correspondiente a la línea 66 kV Cachapoal - Machalí, por operación de su función de distancia de fase en zona 1 con posterior reconexión automática fallida, por operación de la función de cierre contra falla.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
10/12/2022	CGE Transmisión	17:08	Apertura de los interruptores 52C1, 52C2 y 52C3 de S/E Machalí, correspondientes a los alimentadores La Vinilla, El Guindal y Nogales, respectivamente, como maniobras de normalización de instalaciones.
10/12/2022	CGE Transmisión	17:25	CGE Transmisión S.A. informa determinada la causa de la falla: quema de matorrales en cercanía del vano comprendido entre las estructuras N°13 y N°14 de la línea 66 kV Cachapoal - Machalí.
10/12/2022	CGE Transmisión	17:29	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Machalí, correspondiente al general de barras 15 kV.
10/12/2022	CGE Transmisión	17:30	Apertura del interruptor 52BT1 de S/E Machalí, correspondiente al interruptor del lado 66 kV del transformador 66/15 kV de la S/E.
10/12/2022	CGE Transmisión	17:30	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Cachapoal, energizando en vacío la línea 66 kV Cachapoal - Machalí.
10/12/2022	CGE Transmisión	17:30	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Machalí, energizando en vacío el transformador 66/15 kV de la S/E.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
10/12/2022	CGE Transmisión	17:31	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Machalí, energizando en vacío la barra 15 kV de la S/E.
10/12/2022	CGE Transmisión	17:31	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Machalí. Se recupera la totalidad de los consumos afectados del alimentador La Vinilla.
10/12/2022	CGE Transmisión	17:32	Cierre de los interruptores 52C2 y 52C3 de S/E Machalí, recuperando la totalidad de los consumos afectados de los alimentadores El Guindal y Nogales, respectivamente.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

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

Se produjo una falla entre fases en la línea 66 kV Cachapoal – Machalí, específicamente entre las estructuras N°13 y N°14, la cual fue despejada por las protecciones del paño B2 de S/E Cachapoal mediante la zona 1 de la función de distancia, con reconexión automática fallida por operación de la función de cierre contra falla.

La causa de la falla se debió a una quema de pastizales bajo el vano comprendido entre las mencionadas estructuras de la línea.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 14.68 MW de consumo en la S/E Machalí.

Operación de protecciones del paño B2 S/E Cachapoal

De acuerdo con lo consignado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, el paño B2 de S/E Cachapoal posee un doble esquema de protección implementado en relés SEL 311C (sistema 1) y SEL 551C (sistema 2). El primero posee ajustadas funciones de distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente de fase (51), direccional de sobrecorriente residual (67N), cierre contra falla y reconexión automática (79). El sistema 2 posee ajustadas sólo la funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N). Los ajustes de estos relés de protección pueden ser consultados en el Anexo N°6.

Cabe mencionar que sólo se produjo la operación de la función de distancia de fase, es decir, sólo operó el sistema 1 de protección.

Registros oscilográficos de la protección SEL 311C, paño B2, S/E Cachapoal, sistema 1. Primera operación.



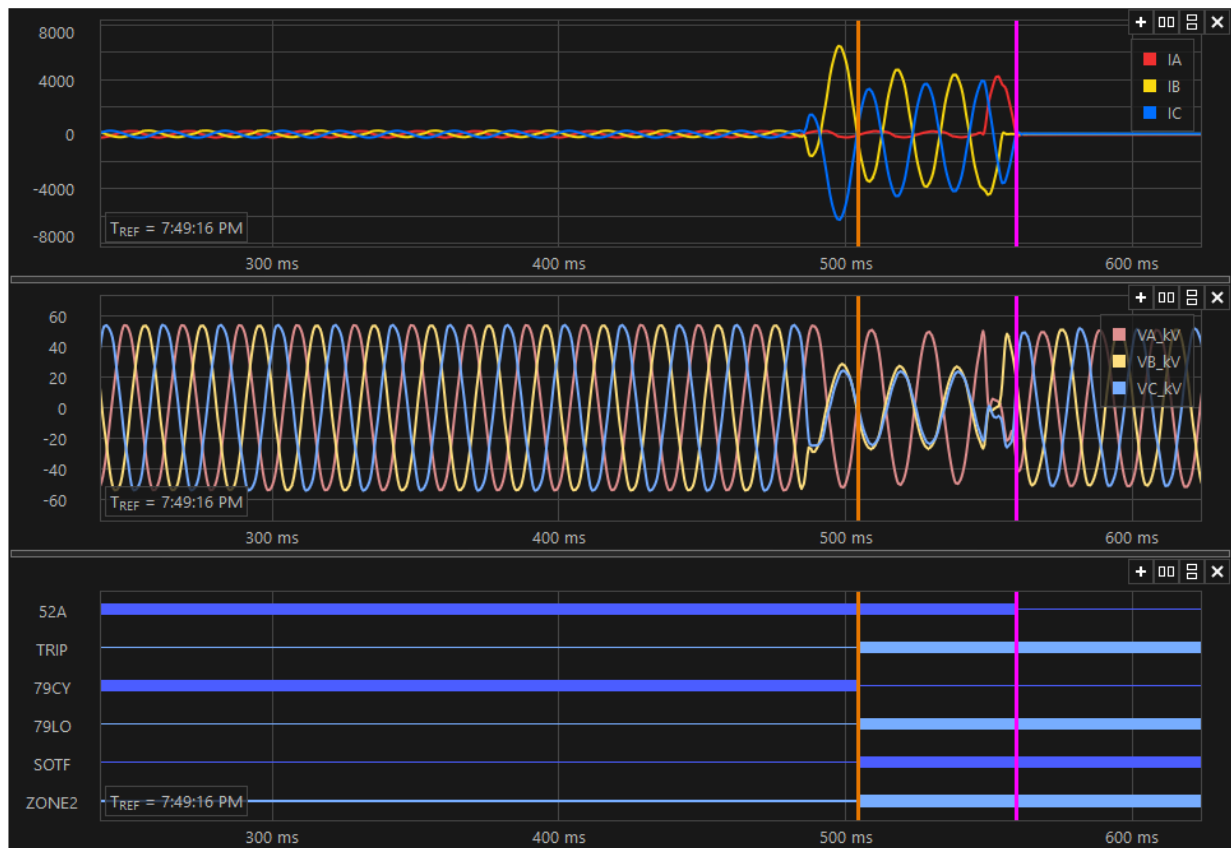
A partir del registro oscilográfico, se observan sobrecorrientes de hasta 6 kA de amplitud en las fases B y C, mientras la corriente de la fase A se mantiene con valores de carga. Respecto de las tensiones, las fases B y C presentan detrimentos en su amplitud y no poseen desplazamiento entre ellas, mientras que la tensión de la fase A mantiene sus valores pre falla. Por lo tanto, se habría producido una falla bifásica en la línea 66 kV Cachapoal – Machalí. La duración total de la falla se estima en 80 ms.

El registro de canales digitales muestra la activación del elemento "Z1T", correspondiente al cumplimiento de la temporización de la zona 1 de la función de distancia (la cual posee temporización instantánea), en simultáneo con el inicio del ciclo de reconexión automática ("79CY") y la emisión de "TRIP" hacia el interruptor 52B2, el cual declara su apertura a través del cambio de estado de la señal "52A".

#	DATE	TIME	ELEMENT	CID=CD5B STATE
55	12/09/22	20:24:30.638	RB3	Asserted
54	12/09/22	20:24:30.638	OUT106	Asserted
53	12/09/22	20:24:30.643	RB3	Deasserted
52	12/09/22	20:24:31.833	79LO	Deasserted
51	12/09/22	20:24:31.833	79RS	Asserted
50	12/10/22	19:49:05.506	51P	Asserted
49	12/10/22	19:49:05.516	M2P	Asserted
48	12/10/22	19:49:05.516	M3P	Asserted
47	12/10/22	19:49:05.526	M1P	Asserted
46	12/10/22	19:49:05.526	TRIP	Asserted
45	12/10/22	19:49:05.526	OUT101	Asserted
44	12/10/22	19:49:05.526	OUT104	Asserted
43	12/10/22	19:49:05.526	79CY	Asserted
42	12/10/22	19:49:05.526	79RS	Deasserted
41	12/10/22	19:49:05.566	IN101	Deasserted
40	12/10/22	19:49:05.576	52A	Deasserted
39	12/10/22	19:49:05.586	M1P	Deasserted
38	12/10/22	19:49:05.591	M2P	Deasserted
37	12/10/22	19:49:05.601	M3P	Deasserted
36	12/10/22	19:49:05.601	51P	Deasserted
35	12/10/22	19:49:05.776	SOTFE	Asserted
34	12/10/22	19:49:05.926	TRIP	Deasserted
33	12/10/22	19:49:05.926	OUT101	Deasserted
32	12/10/22	19:49:05.926	OUT104	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos, la primera función en detectar la falla fue la de sobrecorriente de fase (evento 50). Luego de 10 ms se produce la detección de la falla en las zonas 2 y 3 de la función de distancia de fase (eventos 49 y 48, respectivamente). Finalmente, luego de otros 10 ms se produce el arranque (evento 47) y operación (evento 46) de la zona 1 de la función de distancia de fase, ordenando la apertura del interruptor 52B2 de S/E Cachapoal (evento 46), el cual declara su apertura 50 ms más tarde (evento 40).

Registros oscilográficos de la protección SEL 311C, paño B2, S/E Cachapoal, sistema 1. Segunda operación.



A partir del registro oscilográfico, se observa que, tras la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Cachapoal, se produjo un reencendido de la falla bifásica en las fases B y C. En efecto, se observan inicialmente corrientes de carga en las tres fases y, posteriormente, sobrecorrientes de hasta 6 kA de amplitud en las fases B y C, mientras la corriente de la fase A se mantiene en valores de carga (excepto durante el último medio ciclo de la falla, donde esta evoluciona a trifásica instantes previos a su extinción). Respecto de las tensiones, las fases B y C presentan detrimentos en su amplitud y no poseen desplazamiento entre ellas, mientras que la tensión de la fase A mantiene sus valores pre falla excepto durante el último medio ciclo del evento. La duración total de la falla se estima en 80 ms.

El registro de canales digitales muestra la detección de la falla en zona 2 ("ZONE2") y, producto de ello, la activación del elemento "SOTF", correspondiente a la operación de la función de cierre contra falla, la cual, de forma simultánea, produce la emisión de orden de apertura ("TRIP") y el bloqueo de la función de reconexión automática ("79LO"). El interruptor 52B2 declara correctamente su apertura a través del cambio de estado de la señal 52A.

31	12/10/22	19:49:15.589	CLOSE	Asserted
30	12/10/22	19:49:15.589	OUT102	Asserted
29	12/10/22	19:49:15.669	52A	Asserted
28	12/10/22	19:49:15.669	CLOSE	Deasserted
27	12/10/22	19:49:15.669	IN101	Asserted
26	12/10/22	19:49:15.669	OUT102	Deasserted
25	12/10/22	19:49:15.679	51P	Asserted
24	12/10/22	19:49:15.699	51P	Deasserted
23	12/10/22	19:49:16.490	51P	Asserted
22	12/10/22	19:49:16.500	M3P	Asserted
21	12/10/22	19:49:16.505	M2P	Asserted
20	12/10/22	19:49:16.505	SOTF	Asserted
19	12/10/22	19:49:16.505	SOTFT	Asserted
18	12/10/22	19:49:16.505	TRIP	Asserted
17	12/10/22	19:49:16.505	OUT101	Asserted
16	12/10/22	19:49:16.505	OUT104	Asserted
15	12/10/22	19:49:16.505	79LO	Asserted
14	12/10/22	19:49:16.505	79CY	Deasserted
13	12/10/22	19:49:16.510	M1P	Asserted
12	12/10/22	19:49:16.550	IN101	Deasserted
11	12/10/22	19:49:16.560	52A	Deasserted
10	12/10/22	19:49:16.560	3P27	Asserted
9	12/10/22	19:49:16.565	M1P	Deasserted
8	12/10/22	19:49:16.575	M2P	Deasserted
7	12/10/22	19:49:16.575	SOTFT	Deasserted
6	12/10/22	19:49:16.575	3P27	Deasserted
5	12/10/22	19:49:16.580	M3P	Deasserted
4	12/10/22	19:49:16.585	51P	Deasserted
3	12/10/22	19:49:16.905	TRIP	Deasserted
2	12/10/22	19:49:16.905	OUT101	Deasserted
1	12/10/22	19:49:16.905	OUT104	Deasserted

El registro secuencial de eventos muestra que 836 ms después del cierre del interruptor 52B2 de S/E Cachapoal (evento 28), se produjo el arranque y operación de la función de cierre contra falla (eventos 20 y 19, respectivamente), ordenando instantáneamente la apertura del interruptor 52B2 (evento 18) y el bloqueo de la función de reconexión automática (evento 15). El tiempo de apertura del interruptor 52B2 se estima en 55 ms, calculados a partir de los eventos 11 y 18.

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

Detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 10 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 10 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 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 CGE S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE 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 del quinto día.

CGE S.A.

- Fecha de entrega 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 la empresa CGE Transmisión S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño del esquema de protecciones asociado al paño B2 de S/E Cachapoal, en sus dos operaciones.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Cachapoal, en sus dos operaciones.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo una falla entre fases en la línea 66 kV Cachapoal – Machalí, específicamente entre las estructuras N°13 y N°14, la cual fue despejada por las protecciones del paño B2 de S/E Cachapoal mediante la zona 1 de la función de distancia, con reconexión automática fallida por operación de la función de cierre contra falla.

La causa de la falla se debió a una quema de pastizales bajo el vano comprendido entre las mencionadas estructuras de la línea.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 14.68 MW de consumo en la S/E Machalí.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño del esquema de protecciones asociado al paño B2 de S/E Cachapoal, que protege la línea 66 kV Cachapoal - Machalí.

- b) No se evidencian reiteraciones del fenómeno físico declarado para la apertura forzada del interruptor 52B2 de S/E Cachapoal.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- d) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- e) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 10 de diciembre de 2022.

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

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

No se solicitarán.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- De acuerdo con la Resolución Exenta 30891-2019 de la SEC, se solicita la siguiente información respecto de la línea 66 kV Cachapoal - Machalí: plan de mantenimiento, vida útil y eventuales retrasos en inversiones pactadas.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 10 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	305	290	285	295	303	297	299	208	160	157	149	151	148	151	151	151	168	168	168	171	249	270	303	315
Costos Encendido/Detención	4	0	3	0	0	0	0	8	23	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	118	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	309	290	287	295	303	297	299	215	183	157	149	151	148	151	151	151	169	168	168	172	367	270	303	353
Costo Marginal Quillota 220 kV	125.6	121.8	122.7	122.1	119.7	124.4	122.5	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.1	123.9	135.0	126.9	127.2
Pérdidas [MWh]	220	205	214	217	212	160	217	146	119	135	211	237	255	229	233	218	233	197	178	187	203	180	189	230
Consumos Propios [MWh]	279	279	278	278	278	278	278	264	256	256	256	256	256	256	256	256	257	257	257	256	272	272	272	279
Demanda Total [MWh]	8816	8556	8303	8140	8056	8018	7968	7938	8202	8660	8953	9124	9311	9452	9475	9331	9225	9080	9016	9052	9190	9388	9088	8743
Generación Total [MWh]	9314	9040	8794	8635	8545	8456	8463	8347	8577	9051	9420	9617	9823	9938	9964	9805	9715	9534	9451	9496	9665	9840	9548	9252

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	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
DONGO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

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	1289	1122	1077	999	888	829	819	702	542	376	423	508	591	758	765	979	1071	1222	1945	2167	2141	1922	1642	1346	26,123
PE-TCHAMMA	3	1	1	3	1	7	16	11	7	2	5	10	18	27	34	40	41	40	48	33	25	10	6	6	394
PE-SIERRAGORDA	5	5	7	10	14	17	19	16	12	5	8	16	27	38	45	51	54	55	64	52	28	13	7	6	571
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	2	2	3	3	4	4	3	2	6	15	28	40	0	0	0	0	61	59	48	32	16	6	6	338
PE-CERROTIGRE	3	7	16	16	5	0	0	0	0	4	57	63	95	101	121	122	119	146	129	119	84	20	5	5	1231
PE-LLANOSDELVIENTO	11	6	4	3	1	0	0	0	0	0	0	1	8	42	66	68	73	96	94	68	31	21	13	13	605
PE-CALAMA	2	2	3	3	1	0	0	0	0	1	1	6	42	80	0	89	0	0	120	120	115	78	18	4	688
PE-TALTAL	9	9	7	6	5	5	7	4	4	0	0	0	0	0	23	0	27	0	0	13	5	4	10	16	152
PE-SARCO	96	77	58	42	29	21	15	8	4	2	1	1	2	4	6	16	31	45	78	103	107	96	78	53	970
PE-CABOLEONES-1	69	53	39	28	19	13	8	4	4	3	3	3	5	8	11	18	30	41	66	79	83	70	51	32	741
PE-CABOLEONES-2	91	72	58	46	36	27	19	10	5	3	3	6	10	15	22	33	45	58	91	111	113	100	76	48	1095
PE-CABOLEONES-3	85	65	51	39	28	20	15	9	6	3	3	4	5	7	10	18	29	43	82	116	124	109	83	54	1010
PE-SANJUAN	108	98	85	73	67	47	37	24	17	12	11	10	12	18	24	35	58	79	116	134	132	123	95	59	1472
PE-PUNTACOLORADA	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	35
PE-ELARRAYAN	79	73	71	68	57	50	56	50	42	27	24	29	33	38	44	52	59	65	86	93	92	91	87	76	1441
PE-TALINAYPONIENTE	43	40	39	38	35	34	35	28	22	15	17	18	21	25	28	31	34	35	46	48	47	49	48	43	817
PE-TALINAYORIENTE	49	42	36	30	26	22	23	15	13	10	15	23	31	41	46	49	52	55	69	72	70	65	56	42	951
PE-PUNTASIERRA	57	52	50	43	38	35	36	31	26	18	21	26	28	35	39	43	46	48	63	68	66	64	60	54	1046
PE-LOSURUROS	64	56	47	39	33	28	27	20	15	13	20	28	37	48	54	57	61	64	82	85	83	81	73	55	1171
PE-MONTEREDONDO	19	18	16	10	9	8	8	7	7	5	7	8	8	10	12	13	15	15	21	21	21	20	21	17	315
PE-PUNTAPALMERAS	27	25	23	21	20	19	19	16	13	10	11	12	14	16	18	20	22	23	31	34	34	33	32	27	517
PE-CANELA	7	6	5	4	4	4	4	3	3	2	3	4	4	5	6	7	7	8	10	11	10	9	8	6	137
PE-CANELA-2	30	27	25	22	20	19	19	17	14	12	14	16	15	18	20	23	25	27	37	42	40	38	35	29	583
PE-TOTAL	21	19	17	14	11	11	12	10	8	6	6	8	8	11	13	15	19	20	27	29	30	27	24	22	390
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	3	3	4	4	6	6	6	5	5	5	74
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	4	4	4	4	3	50
PE-LAESTRELLA	19	18	17	17	16	14	13	11	7	4	5	5	6	7	8	10	13	17	27	31	37	41	38	32	411
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	44
PE-ELMAITEN	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	2	3	4	4	5	6	6	74
PE-NEGRETE	14	15	16	17	17	18	19	15	11	8	9	8	6	5	5	5	6	9	15	19	22	24	24	24	330
PE-MESAMAVIDA	19	18	18	18	18	20	20	15	11	9	10	8	6	5	4	5	6	11	23	30	30	30	30	28	391
PE-ALENA	13	13	14	17	15	16	18	17	11	10	9	7	5	4	2	1	4	12	31	41	46	50	47	40	441
PE-CUEL	11	12	13	13	13	13	14	11	9	7	7	5	4	4	3	3	5	6	11	15	17	18	19	19	250
PE-LOMASDEDUQUECO	13	15	16	16	16	17	18	14	10	7	7	6	5	4	4	4	5	7	13	19	24	27	29	28	325
PE-LOSOLMOS	21	22	6	24	26	0	28	22	17	14	15	13	11	11	10	11	17	28	45	52	54	54	52	48	602
PE-RENAICO	39	39	41	42	41	42	47	41	36	27	30	25	22	20	18	18	22	27	45	54	56	57	57	54	903

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 10 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	305	290	285	295	303	297	299	208	160	157	149	151	148	151	151	151	168	168	168	171	249	270	303	315	5,312
Costos Encendido/Detención	4	0	3	0	0	0	0	8	23	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	118	0	0	38	195
Costos Totales [kUSD]	309	290	287	295	303	297	299	215	183	157	149	151	148	151	151	151	169	168	168	172	367	270	303	353	5,507
Costo Marginal Quillota 220 kV	125.6	121.8	122.7	122.1	119.7	124.4	122.5	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.1	123.9	135.0	126.9	127.2	66.96
Pérdidas [MWh]	220	205	214	217	212	160	217	146	119	135	211	237	255	229	233	218	233	197	178	187	203	180	189	230	4,825
Consumos Propios [MWh]	279	279	278	278	278	278	278	264	256	256	256	256	256	256	256	256	257	257	257	256	272	272	272	279	6,378
Demanda Total [MWh]	8816	8556	8303	8140	8056	8018	7968	7938	8202	8660	8953	9124	9311	9452	9475	9331	9225	9080	9016	9052	9190	9388	9088	8743	211,085
Generación Total [MWh]	9314	9040	8794	8635	8545	8456	8463	8347	8577	9051	9420	9617	9823	9938	9964	9805	9715	9534	9451	9496	9665	9840	9548	9252	222,288

PE-RENAICO-2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	7	7	7	7	6	6	84
PE-MALLECONORTE	32	34	38	30	17	44	40	36	24	15	14	12	10	10	10	12	15	20	34	43	51	57	62	62	721
PE-MALLECOSUR	39	42	45	46	49	46	0	41	26	17	16	14	11	10	11	12	16	21	36	48	57	52	70	71	796
PE-SANGABRIEL	76	38	81	87	88	91	97	81	61	38	42	37	31	26	23	25	33	44	73	95	103	109	111	106	1594
PE-LAFLOR	13	13	14	14	14	15	15	13	11	9	8	8	6	6	5	6	7	9	14	18	19	20	20	19	296
PE-TOLPANSUR	42	28	42	44	44	45	48	42	36	26	27	24	21	19	17	18	22	26	39	49	53	56	58	54	877
PE-ELNOGAL	5	4	0	0	0	0	0	3	2	1	1	2	3	5	4	4	0	1	2	1	2	0	1	1	42
PE-LOSBUENOSAIRE	10	10	11	12	11	12	12	11	9	7	7	6	4	4	3	4	5	7	11	14	16	16	16	16	233
PE-LAESPERANZA	4	4	5	5	5	5	6	5	4	3	3	3	2	2	2	2	2	3	5	6	7	7	7	7	103
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	29
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	52
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	34
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	51
PE-ELARREBOL	7	7	5	3	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	2	1	0	1	1	1	0	36
PE-AURORA	4	4	3	4	5	7	8	7	5	3	5	4	4	4	5	7	10	18	21	22	19	15	11	9	203
PE-PUELCHESUR	3	3	3	3	4	4	5	5	4	3	3	1	0	1	1	2	3	5	10	15	18	16	13	8	131
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-SANPEDRO-2	10	10	10	10	10	10	11	10	9	7	8	8	9	11	12	12	13	13	16	15	16	16	16	16	277

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	54	1113	3344	4116	4461	4532	4765	4670	4698	4331	4099	3803	3105	1423	98	0	0	0	48,609
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	9
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	4	3	3	3	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	4	3	3	3	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	12	13	12	12	10	10	10	8	7	2	0	0	0	0	112
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	14	16	15	14	14	13	12	8	4	1	0	0	0	0	124
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	15	25	29	30	30	30	30	28	26	22	14	4	0	0	0	0	286
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	28	51	63	0	0	54	0	56	0	46	24	6	0	0	0	0	334
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	73
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	18	68	107	121	0	94	126	0	116	0	86	55	16	0	0	0	0	808
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	13	73	88	90	90	90	90	89	86	0	0	55	17	1	0	0	0	781
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	25	67	74	78	0	69	0	70	0	69	57	21	0	0	0	0	529
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	12	26	38	48	52	52	27	47	0	0	14	4	0	0	0	0	323
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	85
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	12	44	65	69	72	75	72	71	70	0	0	35	10	0	0	0	0	596
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	95
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	17	23	25	25	0	0	0	0	0	0	13	3	0	0	0	0	110
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	13	17	18	18	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	72
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	88

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 10 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	305	290	285	295	303	297	299	208	160	157	149	151	148	151	151	151	168	168	168	171	249	270	303	315	5,312
Costos Encendido/Detención	4	0	3	0	0	0	0	8	23	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	118	0	0	38	195
Costos Totales [kUSD]	309	290	287	295	303	297	299	215	183	157	149	151	148	151	151	151	169	168	168	172	367	270	303	353	5,507
Costo Marginal Quillota 220 kV	125.6	121.8	122.7	122.1	119.7	124.4	122.5	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.1	123.9	135.0	126.9	127.2	66.96
Pérdidas [MWh]	220	205	214	217	212	160	217	146	119	135	211	237	255	229	233	218	233	197	178	187	203	180	189	230	4,825
Consumos Propios [MWh]	279	279	278	278	278	278	278	264	256	256	256	256	256	256	256	256	257	257	257	256	272	272	272	279	6,378
Demanda Total [MWh]	8816	8556	8303	8140	8056	8018	7968	7938	8202	8660	8953	9124	9311	9452	9475	9331	9225	9080	9016	9052	9190	9388	9088	8743	211,085
Generación Total [MWh]	9314	9040	8794	8635	8545	8456	8463	8347	8577	9051	9420	9617	9823	9938	9964	9805	9715	9534	9451	9496	9665	9840	9548	9252	222,288

PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	98	176	162	193	213	213	213	167	0	102	31	0	0	0	0	1782
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	38	51	46	46	45	44	43	40	0	0	25	8	0	0	0	394
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	38	43	43	47	48	47	46	46	46	46	38	11	0	0	0	510
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	67	119	125	143	158	168	166	160	161	147	89	24	0	0	0	1526
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	36	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	82	26	1	0	0	1144
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	30	44	47	47	47	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	234
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	6	5	4	0	0	3	1	0	0	0	54
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	2	48	75	0	0	0	0	0	0	0	0	53	15	0	0	0	193
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	12	43	74	84	87	85	87	87	85	78	73	66	38	8	0	0	0	908
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	19	77	91	104	114	117	118	116	116	96	83	58	19	0	0	0	1127
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	15	15	17	19	20	20	20	20	19	14	5	0	0	0	192
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	12	0	0	0	237
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	5	37	63	78	80	80	79	77	77	75	72	56	22	1	0	0	804
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	2	27	65	86	93	96	96	97	98	96	90	82	63	26	2	0	0	1019
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	14	16	17	17	17	17	16	17	17	16	12	5	0	0	0	185
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	18	48	64	66	69	70	70	70	70	69	66	48	17	1	0	0	747
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	1	20	58	91	108	117	118	118	117	112	102	87	56	18	0	0	0	1122
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	76
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	82
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	87
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	14	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	1	0	0	0	61
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	17
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	2	16	47	0	0	0	0	0	63	0	61	0	0	16	1	0	0	204
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	21	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	1	0	0	125
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	27	38	44	46	47	47	47	48	47	45	41	16	0	0	0	501
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	56	158	191	190	190	188	193	192	191	194	193	176	69	3	0	0	2185
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	34	6	49	48	51	0	53	0	49	47	0	14	0	0	0	352
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	20	60	0	0	73	65	0	74	0	46	73	0	28	1	0	0	440
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	87
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	17	0	0	0	30	0	29	0	27	24	0	6	0	0	0	138
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	11	36	0	0	18	56	0	58	0	55	53	0	18	1	0	0	307
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	0	2	0	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	14	20	13	24	22	0	24	0	22	18	0	4	0	0	0	167
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	2	7	4	5	7	6	6	8	6	4	0	0	0	66
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	55	146	193	203	205	205	202	205	0	198	186	149	72	11	0	0	2031
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	51	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	58	3	0	0	223
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	2	22	56	80	89	91	92	92	91	89	85	74	51	19	2	0	0	934
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	26	58	76	87	87	87	86	86	80	76	71	59	29	4	0	0	914
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	36	88	105	112	115	117	118	119	119	118	112	97	44	1	0	0	1300
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	19	61	78	82	82	84	83	83	83	81	78	69	33	1	0	0	916
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	5	17	30	33	34	34	34	34	33	33	32	26	7	0	0	0	351
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	62	110	134	143	145	145	145	145	145	143	136	111	66	7	0	0	1641
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	22	65	69	69	71	84	84	84	84	84	84	79	15	1	0	0	895

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 10 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	305	290	285	295	303	297	299	208	160	157	149	151	148	151	151	151	168	168	168	171	249	270	303	315	5,312
Costos Encendido/Detención	4	0	3	0	0	0	0	8	23	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	118	0	0	38	195
Costos Totales [kUSD]	309	290	287	295	303	297	299	215	183	157	149	151	148	151	151	151	169	168	168	172	367	270	303	353	5,507
Costo Marginal Quillota 220 kV	125.6	121.8	122.7	122.1	119.7	124.4	122.5	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.1	123.9	135.0	126.9	127.2	66.96
Pérdidas [MWh]	220	205	214	217	212	160	217	146	119	135	211	237	255	229	233	218	233	197	178	187	203	180	189	230	4,825
Consumos Propios [MWh]	279	279	278	278	278	278	278	264	256	256	256	256	256	256	256	256	257	257	257	256	272	272	272	279	6,378
Demanda Total [MWh]	8816	8556	8303	8140	8056	8018	7968	7938	8202	8660	8953	9124	9311	9452	9475	9331	9225	9080	9016	9052	9190	9388	9088	8743	211,085
Generación Total [MWh]	9314	9040	8794	8635	8545	8456	8463	8347	8577	9051	9420	9617	9823	9938	9964	9805	9715	9534	9451	9496	9665	9840	9548	9252	222,288

PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	8	5	2	1	0	0	0	0	72
PFV-PILOTocardONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	3	0	3	0	2	2	0	1	0	0	0	13
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	4	11	20	28	33	35	36	34	32	28	21	12	4	0	0	0	0	299
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	3	8	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	79
PFV-VALLESOLAROEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	8	8	8	8	7	7	7	5	1	0	0	0	0	72
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	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	0	11	53	105	152	177	191	192	192	183	152	109	56	12	1	0	0	1585
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	18	66	85	85	90	93	94	93	94	91	76	33	1	0	0	0	1013
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	13	45	68	75	76	76	76	75	74	72	69	52	20	1	0	0	792
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	87
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
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	19
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
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	22
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
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	18
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	96
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 10 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	305	290	285	295	303	297	299	208	160	157	149	151	148	151	151	151	168	168	168	171	249	270	303	315	5,312
Costos Encendido/Detención	4	0	3	0	0	0	0	8	23	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	118	0	0	38	195
Costos Totales [kUSD]	309	290	287	295	303	297	299	215	183	157	149	151	148	151	151	151	169	168	168	172	367	270	303	353	5,507
Costo Marginal Quillota 220 kV	125.6	121.8	122.7	122.1	119.7	124.4	122.5	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.1	123.9	135.0	126.9	127.2	66.96
Pérdidas [MWh]	220	205	214	217	212	160	217	146	119	135	211	237	255	229	233	218	233	197	178	187	203	180	189	230	4,825
Consumos Propios [MWh]	279	279	278	278	278	278	278	264	256	256	256	256	256	256	256	256	257	257	257	256	272	272	272	279	6,378
Demanda Total [MWh]	8816	8556	8303	8140	8056	8018	7968	7938	8202	8660	8953	9124	9311	9452	9475	9331	9225	9080	9016	9052	9190	9388	9088	8743	211,085
Generación Total [MWh]	9314	9040	8794	8635	8545	8456	8463	8347	8577	9051	9420	9617	9823	9938	9964	9805	9715	9534	9451	9496	9665	9840	9548	9252	222,288

PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	94
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	0	1
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	15	22	26	27	26	22	17	11	5	1	0	0	0	212
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	84
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	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-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 10 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	305	290	285	295	303	297	299	208	160	157	149	151	148	151	151	151	168	168	168	171	249	270	303	315	5,312
Costos Encendido/Detención	4	0	3	0	0	0	0	8	23	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	118	0	0	38	195
Costos Totales [kUSD]	309	290	287	295	303	297	299	215	183	157	149	151	148	151	151	151	169	168	168	172	367	270	303	353	5,507
Costo Marginal Quillota 220 kV	125.6	121.8	122.7	122.1	119.7	124.4	122.5	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.1	123.9	135.0	126.9	127.2	66.96
Pérdidas [MWh]	220	205	214	217	212	160	217	146	119	135	211	237	255	229	233	218	233	197	178	187	203	180	189	230	4,825
Consumos Propios [MWh]	279	279	278	278	278	278	278	264	256	256	256	256	256	256	256	256	257	257	257	256	272	272	272	279	6,378
Demanda Total [MWh]	8816	8556	8303	8140	8056	8018	7968	7938	8202	8660	8953	9124	9311	9452	9475	9331	9225	9080	9016	9052	9190	9388	9088	8743	211,085
Generación Total [MWh]	9314	9040	8794	8635	8545	8456	8463	8347	8577	9051	9420	9617	9823	9938	9964	9805	9715	9534	9451	9496	9665	9840	9548	9252	222,288

PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	81
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	68
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	1
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	103
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	8	8	8	6	5	4	5	2	1	0	0	0	81
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	87
PFV-LINGUE	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-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-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	32
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	87
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	89
PFV-PICURIO	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-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
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	64
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	76
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	9
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	105
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	69
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	5	4	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	103
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	29
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	39
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	28
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	9	26	47	69	78	82	84	82	76	63	46	28	3	1	0	0	0	693
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOGGIRASOLES	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-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	100
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
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	25
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
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	60
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	76

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 10 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	305	290	285	295	303	297	299	208	160	157	149	151	148	151	151	151	168	168	168	171	249	270	303	315	5,312
Costos Encendido/Detención	4	0	3	0	0	0	0	8	23	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	118	0	0	38	195
Costos Totales [kUSD]	309	290	287	295	303	297	299	215	183	157	149	151	148	151	151	151	169	168	168	172	367	270	303	353	5,507
Costo Marginal Quillota 220 kV	125.6	121.8	122.7	122.1	119.7	124.4	122.5	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.1	123.9	135.0	126.9	127.2	66.96
Pérdidas [MWh]	220	205	214	217	212	160	217	146	119	135	211	237	255	229	233	218	233	197	178	187	203	180	189	230	4,825
Consumos Propios [MWh]	279	279	278	278	278	278	278	264	256	256	256	256	256	256	256	256	257	257	257	256	272	272	272	279	6,378
Demanda Total [MWh]	8816	8556	8303	8140	8056	8018	7968	7938	8202	8660	8953	9124	9311	9452	9475	9331	9225	9080	9016	9052	9190	9388	9088	8743	211,085
Generación Total [MWh]	9314	9040	8794	8635	8545	8456	8463	8347	8577	9051	9420	9617	9823	9938	9964	9805	9715	9534	9451	9496	9665	9840	9548	9252	222,288

PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	0	75
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
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	22
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	74
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
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	104
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-PERALILLO	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	86
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
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	21
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	73
PFV-DONMARIANO	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-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	63
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	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	8	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	77
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	5	3	4	0	0	0	0	92
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	2	1	0	0	0	27
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	47
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-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	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	40
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	1	2	3	6	6	6	5	3	4	2	0	0	0	0	49
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	7	6	7	6	6	5	2	1	0	0	0	82
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	7	3	4	4	2	0	0	0	0	78
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	3	4	3	2	0	0	0	0	52

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 10 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	305	290	285	295	303	297	299	208	160	157	149	151	148	151	151	151	168	168	168	171	249	270	303	315	5,312
Costos Encendido/Detención	4	0	3	0	0	0	0	8	23	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	118	0	0	38	195
Costos Totales [kUSD]	309	290	287	295	303	297	299	215	183	157	149	151	148	151	151	151	169	168	168	172	367	270	303	353	5,507
Costo Marginal Quillota 220 kV	125.6	121.8	122.7	122.1	119.7	124.4	122.5	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.1	123.9	135.0	126.9	127.2	66.96
Pérdidas [MWh]	220	205	214	217	212	160	217	146	119	135	211	237	255	229	233	218	233	197	178	187	203	180	189	230	4,825
Consumos Propios [MWh]	279	279	278	278	278	278	278	264	256	256	256	256	256	256	256	256	257	257	257	256	272	272	272	279	6,378
Demanda Total [MWh]	8816	8556	8303	8140	8056	8018	7968	7938	8202	8660	8953	9124	9311	9452	9475	9331	9225	9080	9016	9052	9190	9388	9088	8743	211,085
Generación Total [MWh]	9314	9040	8794	8635	8545	8456	8463	8347	8577	9051	9420	9617	9823	9938	9964	9805	9715	9534	9451	9496	9665	9840	9548	9252	222,288

PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	3	4	4	2	0	0	0	0	55
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	6	5	4	4	1	0	0	0	91
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	7	8	2	1	0	0	0	96
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	79
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	65
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	75
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	106
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	96
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	7	7	6	5	4	4	3	0	0	0	66
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	17	49	71	79	83	85	86	112	84	82	73	70	36	6	0	0	934
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	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	100
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	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	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	9	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	9	9	8	7	3	0	0	0	94
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	88
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	93
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	71

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 10 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	305	290	285	295	303	297	299	208	160	157	149	151	148	151	151	151	168	168	168	171	249	270	303	315	5,312
Costos Encendido/Detención	4	0	3	0	0	0	0	8	23	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	118	0	0	38	195
Costos Totales [kUSD]	309	290	287	295	303	297	299	215	183	157	149	151	148	151	151	151	169	168	168	172	367	270	303	353	5,507
Costo Marginal Quillota 220 kV	125.6	121.8	122.7	122.1	119.7	124.4	122.5	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.1	123.9	135.0	126.9	127.2	66.96
Pérdidas [MWh]	220	205	214	217	212	160	217	146	119	135	211	237	255	229	233	218	233	197	178	187	203	180	189	230	4,825
Consumos Propios [MWh]	279	279	278	278	278	278	278	264	256	256	256	256	256	256	256	256	257	257	257	256	272	272	272	279	6,378
Demanda Total [MWh]	8816	8556	8303	8140	8056	8018	7968	7938	8202	8660	8953	9124	9311	9452	9475	9331	9225	9080	9016	9052	9190	9388	9088	8743	211,085
Generación Total [MWh]	9314	9040	8794	8635	8545	8456	8463	8347	8577	9051	9420	9617	9823	9938	9964	9805	9715	9534	9451	9496	9665	9840	9548	9252	222,288

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	0	2	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	0	2	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	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	0	0	0	1	3	3	1	0	0	0	0	24
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	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	82
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	25
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
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	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-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	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	98
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	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	74
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	7	7	7	5	6	5	2	0	0	0	0	69
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	83
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	9	7	6	7	3	6	6	8	5	1	0	0	0	82
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 10 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	305	290	285	295	303	297	299	208	160	157	149	151	148	151	151	151	168	168	168	171	249	270	303	315
Costos Encendido/Detención	4	0	3	0	0	0	0	8	23	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	118	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	309	290	287	295	303	297	299	215	183	157	149	151	148	151	151	151	169	168	168	172	367	270	303	353
Costo Marginal Quillota 220 kV	125.6	121.8	122.7	122.1	119.7	124.4	122.5	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.1	123.9	135.0	126.9	127.2
Pérdidas [MWh]	220	205	214	217	212	160	217	146	119	135	211	237	255	229	233	218	233	197	178	187	203	180	189	230
Consumos Propios [MWh]	279	279	278	278	278	278	278	264	256	256	256	256	256	256	256	256	257	257	257	256	272	272	272	279
Demanda Total [MWh]	8816	8556	8303	8140	8056	8018	7968	7938	8202	8660	8953	9124	9311	9452	9475	9331	9225	9080	9016	9052	9190	9388	9088	8743
Generación Total [MWh]	9314	9040	8794	8635	8545	8456	8463	8347	8577	9051	9420	9617	9823	9938	9964	9805	9715	9534	9451	9496	9665	9840	9548	9252

PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	16
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	16
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	2	1	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOGGORRIONES	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-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-LUCESOLAR	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-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	87
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	106
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	7	6	6	6	8	8	9	7	0	0	0	73
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	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	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	7	7	8	5	4	1	0	0	0	0	49
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	3	4	6	5	5	6	8	4	0	0	0	0	51
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	4	4	4	4	4	6	5	3	0	0	0	0	45
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	6	6	5	2	2	1	1	0	0	0	34

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 10 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	305	290	285	295	303	297	299	208	160	157	149	151	148	151	151	151	168	168	168	171	249	270	303	315	5,312
Costos Encendido/Detención	4	0	3	0	0	0	0	8	23	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	118	0	0	38	195
Costos Totales [kUSD]	309	290	287	295	303	297	299	215	183	157	149	151	148	151	151	151	169	168	168	172	367	270	303	353	5,507
Costo Marginal Quillota 220 kV	125.6	121.8	122.7	122.1	119.7	124.4	122.5	123.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.1	123.9	135.0	126.9	127.2	66.96
Pérdidas [MWh]	220	205	214	217	212	160	217	146	119	135	211	237	255	229	233	218	233	197	178	187	203	180	189	230	4,825
Consumos Propios [MWh]	279	279	278	278	278	278	278	264	256	256	256	256	256	256	256	256	257	257	257	256	272	272	272	279	6,378
Demanda Total [MWh]	8816	8556	8303	8140	8056	8018	7968	7938	8202	8660	8953	9124	9311	9452	9475	9331	9225	9080	9016	9052	9190	9388	9088	8743	211,085
Generación Total [MWh]	9314	9040	8794	8635	8545	8456	8463	8347	8577	9051	9420	9617	9823	9938	9964	9805	9715	9534	9451	9496	9665	9840	9548	9252	222,288

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	211
ISLA	60	60	60	60	60	60	60	60	56	41	60	60	60	60	60	60	60	57	41	60	60	60	60	60	1396
CURILLINQUE	74	74	74	74	74	74	74	74	69	49	74	74	74	74	74	74	74	70	49	74	74	74	74	74	1715
LOMAALTA	32	32	32	32	32	32	32	32	30	21	32	32	32	32	32	32	32	30	21	32	32	32	32	32	740
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	14
PEHUENCHE-1	213	202	202	202	202	202	202	202	202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	202	203	213	202	2643
PEHUENCHE-2	213	201	201	201	201	186	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	213	213	201	2167
COLBUN-1	156	156	156	156	156	156	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	148	166	156	153	1873
COLBUN-2	156	156	156	156	156	156	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	156	156	156	2033
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	18	0	0	0	341
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	104
SANIGNACIO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	233
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	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	288
ELTORO-3	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	1513
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	1541
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	754
ANTUCO-1	145	145	145	145	145	145	145	145	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	145	145	145	145	3448
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	72	72	72	72	72	72	72	72	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	72	72	72	72	1703
QUILLECO	31	31	31	31	31	31	31	31	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	732
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	324	315	286	279	279	252	279	261	187	252	198	198	198	198	198	198	198	177	177	249	325	330	277	309	5945
RALCO-2	330	330	315	315	315	266	315	309	252	173	170	170	170	170	170	170	170	191	191	300	330	330	315	315	6082
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	742
PANGUE-1	225	225	195	108	225	175	225	225	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	180	225	225	225	102	3439
PANGUE-2	225	225	225	225	91	225	88	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225	225	225	84	80	2368
ANGOSTURA-1	117	119	119	119	119	119	114	74	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	101	140	140	2271
ANGOSTURA-2	119	126	119	119	119	116	119	109	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	140	140	1379
ANGOSTURA-3	37	47	37	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	47	254
CANUTILLAR-1	50	0	0	0	0	0	0	0	60	67	67	67	67	67	67	67	67	68	68	71	51	0	77	73	1056
CANUTILLAR-2	0	50	0	0	0	0	0	0	60	67	68	68	68	68	68	68	68	67	67	66	50	0	76	77	1056

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 10 de diciembre de 2022

10-12-2022

10-12-2022

	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	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	7.5	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.9	9.2	9.0	9.0	9.2	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	210.3	9.5	8.8
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.2	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.9	22.5	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	25.7	1.1	1.1
PUCLARO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.7	1.1	1.1
LOSMOLLES	1.9	1.8	1.7	1.9	1.8	2.1	2.1	2.0	1.7	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	2.5	2.0	2.1	2.1	2.2	2.0	50.2	2.5	2.1	
LAPALOMA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	7.7	0.3	0.3	
CH-HORNITOS	23.5	20.9	20.4	19.0	20.5	28.1	29.4	28.6	27.4	26.1	25.1	24.3	23.3	22.4	21.6	22.4	25.9	30.1	34.6	38.9	42.8	35.9	19.2	12.1	622.5	42.8	25.9	
JUNCALITO	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.4	0.0	11.8	0.8	0.5	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	18.7	17.3	18.4	23.8	25.1	24.2	22.0	20.9	20.5	19.9	19.2	18.1	18.0	18.3	17.9	17.6	17.9	19.5	20.7	21.9	24.1	25.4	22.2	17.2	488.8	25.4	20.4	
BLANCO	53.4	52.2	54.0	53.9	53.9	54.1	53.9	54.3	54.3	53.0	51.4	49.9	48.3	49.0	48.8	48.0	51.0	52.4	52.5	52.8	53.4	54.0	53.8	53.9	1256.2	54.3	52.3	
LOSQUILLOS	29.4	31.2	30.4	31.2	31.4	31.6	31.2	32.3	31.4	32.3	31.0	29.1	27.4	26.8	30.2	30.5	30.0	29.9	30.8	30.5	30.9	30.8	31.5	31.5	733.3	32.3	30.6	
CHACABUQUITO	18.7	17.5	18.7	18.9	18.9	19.2	19.4	19.2	19.4	19.8	19.7	19.6	18.4	17.3	16.5	17.9	18.6	18.7	18.4	18.9	18.9	19.0	18.9	19.3	449.8	19.8	18.8	
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.6	0.4	0.4	
CARENA	7.3	7.1	7.1	7.2	7.0	7.2	7.1	7.2	7.1	7.0	6.2	4.7	4.2	3.9	3.8	4.5	4.9	4.9	5.0	4.8	6.3	7.2	7.2	7.2	146.1	7.3	6.1	
MINI-ARRAYAN	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	11.5	0.6	0.5	
ALFALFAL	136.5	133.0	127.4	127.3	126.8	119.5	113.2	112.2	103.6	104.8	107.5	107.5	107.5	111.5	116.4	116.5	116.5	118.6	118.9	120.8	133.2	140.5	141.2	142.9	2903.8	142.9	121.0	
ALFALFAL-2	39.7	36.3	35.0	34.9	32.3	30.8	28.4	27.5	27.5	21.5	19.9	19.9	19.9	19.9	18.0	18.2	21.4	30.3	49.0	62.3	63.1	68.6	62.3	56.6	843.3	68.6	35.1	
LAS-LAJAS	45.8	45.8	45.8	45.7	45.8	45.9	45.9	45.8	45.8	45.8	45.8	45.7	45.5	45.4	45.3	45.3	45.3	45.3	45.3	45.3	45.3	45.3	45.3	45.2	1093.5	45.9	45.6	
MATTENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	4.3	0.2	0.2	
CALIBORO	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	1.0	1.0	22.0	1.0	0.9	
MALLARAUJO	3.2	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.7	2.7	2.2	2.0	1.7	1.6	1.8	2.1	2.7	3.1	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	65.6	3.3	2.7	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	110.2	110.3	109.8	112.4	111.1	113.1	112.9	110.9	109.1	109.4	109.1	102.8	97.7	97.7	97.6	97.1	96.6	96.5	100.8	110.6	111.9	111.8	112.1	111.7	2563.2	113.1	106.8	
SAUZAL	72.5	70.6	69.8	71.1	70.6	72.6	71.8	65.5	56.0	58.2	68.4	71.6	73.1	72.3	72.5	73.6	67.8	65.5	63.4	69.0	74.8	75.7	74.8	74.8	1674.4	75.7	69.8	
CIPRESILLOS	6.7	6.7	6.6	6.6	6.5	6.5	6.4	6.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	89.7	7.0	3.7	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.7	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.5	10.2	10.2	10.5	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.5	10.4	10.5	10.7	10.7	10.7	10.7	253.4	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	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	37.5	1.6	1.6	
LAHIGUERA	158.1	156.0	155.1	159.1	157.5	161.7	161.0	154.9	156.6	158.4	155.1	154.0	153.6	144.6	139.2	135.8	135.9	134.2	144.2	149.2	155.1	155.2	156.7	154.1	3645.3	161.7	151.9	
LACONFLUENCIA	122.3	121.1	119.0	125.8	127.1	128.2	129.0	129.0	123.6	127.7	120.1	112.3	106.1	106.0	105.9	103.2	101.9	102.1	108.9	116.9	119.9	123.3	132.3	131.3	2843.0	132.3	118.5	
ELPASO	49.6	40.8	34.9	34.2	34.1	32.0	30.3	30.0	26.3	25.5	24.0	25.5	25.3	25.5	15.5	23.6	20.6	20.7	34.7	58.0	58.0	57.1	49.1	39.3	814.6	58.0	33.9	
SANANDRES	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	41.9	41.4	30.9	34.7	36.7	41.2	42.0	41.8	41.4	41.5	41.7	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	983.5	42.3	41.0	
CONVENTOVIEJO	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	70.4	4.8	2.9	
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	0.2	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	
LAMONTANA-2	0.0	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	0.0	2.6	0.1	0.1	
CUMPEO	4.5	4.6	4.6	4.5	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.6	4.7	4.6	4.5	4.4	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	109.9	4.8	4.6	
CORRALES	2.9	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.0	2.9	2.9	
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	26.1	2.0	1.1	
LIRCAY	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.8	19.6	19.6	19.6	19.6	19.6	18.6	18.1	18.0	17.9	17.0	16.7	16.7	17.2	17.2	17.2	451.6	19.9	18.8	
MARIPOSAS	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.8	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	62.9	3.3	2.6	
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	1.5	1.5	1.3	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	30.3	1.5	1.3	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	5.0	0.4	0.2	
ELGALPON	0.8	0.8	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	
DONGUIL	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.9	0.2	0.2
MAISAN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.9	0.2	0.2
ELCANELO	2.4	2.4	2.0	1.9	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	54.4	2.5	2.3
ELAGRIO	1.0	1.1	1.0	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.8	0.9	1.1	0.9	0.9	0.8	0.9	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.7	1.1	0.9
PILMAIQUEN	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	22.9	22.9	22.6	22.2	22.2	22.2	22.2	23.7	22.8	22.2	22.7	22.8	22.2	22.7	22.8	22.3	22.2	22.2	22.8	543.0	23.7	22.6
LOS-PORTONES	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.7	1.9	1.9
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	0.0
PALACIOS	3.0	2.8	2.6	2.5	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	0.7	2.1	2.4	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	1.1	3.0	3.0	2.8	2.6	2.6	2.6	59.9	3.0	2.5
CORRENTOSO	3.8	3.7	3.7	3.7	3.6	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.0	3.0	3.0	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	82.5	3.8	3.4
PALMAR	3.8	3.7	3.6	3.6	3.5	3.8	3.7	3.7	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.0	3.0	3.0	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	83.3	3.8	3.5
PULELFU	9.4	8.9	7.9	8.0	8.0	8.0	7.7	7.5	7.4	7.4	7.1	7.0	6.9	6.9	6.2	6.0	6.0	6.1	6.6	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	174.5	9.4	7.3
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0	0.1	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	63.0	2.7	2.6
CAPULLO	11.4	11.4	11.4	11.0	11.0	11.0	11.0	10.6	10.5	10.5	10.5	10.2	9.6	9.6	8.9	8.0	8.0	8.2	8.7	9.8	10.0	10.3	9.8	9.8	9.8	241.0	11.4	10.0
NALCAS	4.5	4.4	4.3	4.2	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.7	3.7	3.6	3.6	3.6	3.5	3.8	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	89.0	4.5	3.7
CALLAO	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	44.2	2.3	1.8
HIDROBONITO-MC1	7.4	7.8	7.4	6.6	7.5	6.6	5.6	5.2	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	124.6	7.8	5.2
HIDROBONITO-MC2	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.6	2.1	2.0	2.0	2.5	2.5	2.5	32.6	2.5	1.4
HIDROBONITO-MC3	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	1.6	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	42.6	2.1	1.8
RUCATAYO	29.1	29.0	28.9	29.1	29.1	28.0	22.6	20.8	21.6	22.0	22.0	21.9	21.3	20.9	20.7	19.2	18.2	17.8	17.2	21.1	31.4	32.2	32.2	32.2	32.2	588.3	32.2	24.5
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	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	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.2	1.4	1.4	1.4	26.9	1.4	1.1
DONGO	4.7	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	111.8	4.8	4.7
COLLIL	6.7	6.7	6.7	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.5	6.3	6.3	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.3	6.2	6.0	5.8	5.7	154.7	6.7	6.4
QUELTEHUES	24.2	24.2	24.2	24.2	24.2	24.1	24.8	24.8	24.9	24.9	25.0	25.0	29.6	27.0	26.9	26.8	26.9	26.8	26.9	26.6	26.7	22.6	22.9	20.6	20.6	604.8	29.6	25.2
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	0.0
GUAYACAN	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	7.0	5.5	5.4	6.2	6.0	5.4	5.1	5.1	6.3	9.6	9.6	9.6	9.6	8.8	8.8	194.9	9.6	8.1
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	7.5	6.6	6.2	7.7	7.3	7.1	4.4	5.3	4.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.9	4.1	4.1	4.5	2.8	2.9	2.9	2.9	96.2	7.7	4.0
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	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	16.1	14.9	15.6	16.2	16.2	15.3	16.4	16.2	14.5	14.5	14.7	14.5	14.7	16.7	17.0	16.5	16.8	17.0	17.0	17.0	16.9	16.8	16.8	16.8	16.8	384.5	17.0	16.0
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	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	0.0
ELLANO	0.6	0.6	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	20.8	1.0	0.9
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	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.5	1.9	2.1	2.4	2.6	2.7	2.6	2.5	2.3	2.1	1.8	1.4	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	39.8	2.7	1.7
LOSBAJOS	5.1	5.0	5.1	5.0	5.1	5.0	5.1	5.0	5.0	5.1	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	121.9	5.2	5.1
AUXDELMAIPO	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	3.8	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.4	4.3	4.3	4.3	4.4	4.4	104.6	4.5	4.4
PULLINQUE	15.2	15.2	15.2	15.2	15.3	15.3	15.3	15.3	15.6	20.9	20.5	20.4	20.4	20.4	20.4	19.6	19.0	19.1	19.5	19.7	19.5	19.5	19.5	17.8	17.8	433.7	20.9	18.1
RECA	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	15.5	0.9	0.6
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	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	0.0
MUCHI	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
LASFLORES	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.5	1.5	1.6	1.6	30.2	1.6	1.3
PEHUI	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	16.4	0.9	0.7
MOCHO	11.7	11.6	11.4	11.3	11.2	11.1	10.9	10.8	10.6	10.6	10.4	10.4	10.3	10.2	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 MWh	DMAX. MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	15.6	54.4	59.8	70.4	81.4	83.5	71.3	77.4	72.0	63.1	34.3	29.7	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	721.3	83.5	30.1	
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.6	8.9	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	8.8	7.4	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	9.0	2.4	
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	13.5	28.3	39.0	43.4	39.1	36.0	36.0	36.0	25.3	12.4	8.4	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	323.2	43.4	13.5	
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	24.3	23.0	23.0	23.4	23.4	23.4	23.1	21.2	18.0	12.8	15.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	242.3	24.3	10.1	
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.8	17.5	17.2	17.0	17.6	17.7	17.6	17.0	16.0	13.1	8.1	10.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	178.5	17.7	7.4	
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.2	26.2	28.0	29.8	33.2	24.4	21.0	21.0	21.0	18.9	14.3	12.4	4.6	0.1	0.0	0.0	0.0	262.1	33.2	10.9	
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	14.6	98.8	146.3	172.6	194.8	194.8	194.8	188.4	165.1	152.9	147.4	24.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1890.9	194.8	78.8	
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	72.2	79.9	89.5	100.7	100.8	100.8	100.8	98.0	95.3	87.2	29.3	9.0	0.3	0.0	0.0	0.0	981.7	100.8	40.9	
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	26.8	41.6	46.5	52.5	52.9	53.4	52.7	49.1	42.1	39.2	39.4	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	508.0	53.4	21.2	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	30.3	36.3	35.1	41.7	27.6	17.2	16.9	16.1	14.0	11.7	12.1	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	270.2	41.7	11.3	
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	66.3	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	69.8	69.1	55.4	13.6	0.4	0.0	0.0	0.0	774.9	70.0	32.3	
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.5	96.0	124.3	109.9	116.4	127.7	127.9	127.4	116.1	97.5	92.1	76.3	14.8	0.2	0.0	0.0	0.0	1235.0	127.9	51.5	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.5	26.9	58.2	21.2	13.4	10.0	9.9	9.7	9.6	9.5	9.4	9.3	4.6	0.1	0.0	0.0	0.0	197.2	58.2	8.2	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	7.4	8.0	8.0	8.0	7.4	7.0	7.0	7.0	5.5	3.8	3.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	75.9	8.0	3.2	
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.5	8.4	8.6	8.9	0.0	9.0	8.9	8.7	8.7	6.6	3.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	79.2	9.0	3.3	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	29.0	61.3	67.7	83.3	83.3	83.3	83.3	80.8	78.9	73.3	49.6	9.5	0.2	0.0	0.0	0.0	787.2	83.3	32.8	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	87.6	93.1	98.7	114.9	115.0	114.9	115.0	112.5	109.9	101.4	73.8	12.4	0.5	0.0	0.0	0.0	1170.7	115.0	48.8	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	37.5	61.0	64.5	64.7	64.7	64.7	62.9	61.3	57.9	49.8	17.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	680.7	64.7	28.4	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.4	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.5	0.7	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	46.8	50.1	59.6	61.6	60.8	64.4	64.6	62.4	59.2	54.8	44.5	16.6	0.2	0.0	0.0	0.0	658.4	64.6	27.4	
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-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	74.6	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	79.2	30.5	0.9	0.0	0.0	0.0	925.8	80.0	38.6	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	11.1	10.0	15.0	15.0	15.1	15.1	15.1	14.4	14.1	14.1	12.6	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	159.1	15.1	6.6	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	8.2	27.6	36.0	55.9	55.9	56.0	56.0	56.0	51.8	50.0	50.0	44.6	20.1	0.5	0.0	0.0	0.0	568.9	56.0	23.7	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	10.1	40.3	47.1	51.3	68.1	68.1	68.1	64.6	62.1	62.1	56.5	24.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	691.4	68.1	28.8	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.3	7.0	7.2	7.3	7.3	7.6	7.5	7.1	7.0	7.0	4.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	7.6	3.2	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.2	6.6	6.8	6.9	6.9	7.2	7.1	6.8	6.7	6.7	3.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	72.0	7.2	3.0	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.7	7.5	7.7	7.6	7.5	7.9	8.0	7.5	7.5	7.6	4.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	80.4	8.0	3.4	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	30.0	46.7	65.6	73.4	75.0	74.9	68.8	66.9	29.2	11.3	7.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	558.4	75.0	23.3	
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	16.0	62.3	75.1	75.3	80.0	80.1	80.0	80.0	76.6	52.5	34.0	29.8	6.1	0.1	0.0	0.0	0.0	748.0	80.1	31.2	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	23.6	80.2	83.5	83.5	83.8	89.5	87.8	89.2	80.5	33.5	16.0	5.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	759.1	89.5	31.6	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.1	127.8	131.7	152.3	130.0	130.1	130.0	130.0	70.1	31.3	23.1	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1127.6	152.3	47.0	
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	1.1	3.9	5.4	6.1	7.1	7.9	8.2	8.1	7.8	7.3	6.2	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	73.3	8.2	3.1	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	31.5	33.4	36.0	44.1	44.9	44.7	44.8	43.8	43.3	43.0	37.5	14.5	0.3	0.0	0.0	0.0	470.7	44.9	19.6	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	9.4	10.5	11.5	13.9	14.0	14.0	14.0	13.8	13.5	13.6	10.9	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	146.3	14.0	6.1	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.5	76.3	71.9	74.5	84.7	84.7	84.7	84.9	83.6	81.8	81.8	79.0	35.3	1.0	0.0	0.0	0.0	943.6	84.9	39.3	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	36.6	44.2	46.0	59.3	59.3	59.3	59.3	58.3	57.3	57.3	56.7	29.7	1.9	0.0	0.0	0.0	631.0	59.3	26.3	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	20.9	155.4	178.2	178.3	178.3	178.3	178.3	173.1	170.3	170.3	165.4	72.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2000.5	178.3	83.4	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	24.9	38.9	44.9	47.9	48.2	48.2	48.2	48.0	47.9	47.8	43.3	17.4	0.3	0.0	0.0	0.0	508.3	48.2	21.2	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	13.8	67.9	73.0	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	66.1	27.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	808.9	73.0	33.7	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	15.0	17.6	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	22.2	8.4	0.3	0.0	0.0	0.0	266.2	25.0	11.1	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	29.8	33.6	33.9	43.8	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.5	20.3	0.8	0.0	0.0	0.0	413.1	43.8	17.2	
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	13.2	1.8	0.6	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	9.3	11.2	21.4	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	21.9	19.0	12.8	4.4	0.1	0.0	0.0	0.0	211.7	22.0	8.8	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	6.5	8.8	8.9	8.7	8.3	8.0	8.8	8.8	8.9	7.4	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	8.9	3.6	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.9	6.7	1.6	6.9	3.9	5.2	7.1	6.4	6.2	7.5	5.7	3.5								

10-12-2022

10-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	4.5	6.6	8.0	8.7	8.7	8.8	8.2	6.7	4.8	2.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	8.8	3.0	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.6	2.6	2.7	2.8	2.7	2.6	2.6	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.8	1.2	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.1	7.1	7.3	7.1	7.3	7.1	6.9	6.6	6.7	6.3	4.1	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	75.2	7.3	3.1	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.5	6.5	6.8	6.9	6.8	6.8	6.7	6.6	6.3	5.8	5.4	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	6.9	3.1	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.4	1.0	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.0	5.4	5.5	5.9	6.4	6.8	0.0	6.1	4.9	4.2	3.9	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.8	6.8	2.5	
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1	
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	2.0	2.0	1.8	1.6	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.0	0.6	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.3	1.0	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	6.7	7.6	7.8	7.9	7.9	7.8	7.5	7.4	7.3	7.2	6.4	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	7.9	3.7	
PFV-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.8	1.5	1.4	1.8	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	28.0	2.8	1.2	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.2	8.0	8.5	8.5	8.4	8.2	8.2	6.3	5.3	4.0	4.8	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	8.5	3.4	
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.7	1.3	1.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.8	1.1	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.9	7.2	7.5	7.6	7.7	7.6	7.5	7.5	7.4	7.1	5.6	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.1	7.7	3.4	
PFV-LOSIEDRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	2.0	2.3	2.5	2.5	2.4	2.1	1.6	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.8	2.5	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.8	1.1	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.0	2.1	2.2	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.4	1.0	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	0.0	9.0	9.0	8.8	4.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	88.5	9.0	3.7	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.6	1.2	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	2.9	1.4	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.3	1.0	
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.1	0.0	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	2.7	7.2	8.5	8.7	8.8	8.6	8.5	8.3	8.2	8.4	8.3	7.7	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	98.5	8.8	4.1	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.9	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.3	8.4	8.6	8.6	8.7	8.4	8.3	8.2	8.3	8.5	7.8	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	98.3	8.7	4.1	
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.2	2.1	2.2	2.3	2.3	2.1	2.1	2.1	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.3	1.0	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.5	1.2	
PFV-PORTEZUELO	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	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	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	0.0	0.0
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3	
PFV-ELPILPEN	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	3.0	3.0	0.0	2.9	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3	
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.2	1.0	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.3	5.9	6.4	6.6	6.7	6.7	6.6	6.6	6.5	6.2	5.0	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	6.7	3.0	
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.8	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	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	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	4.1	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.1	3.9	3.5	2.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	4.4	1.9	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.0	5.0	5.5	5.7	6.3	6.4	6.1	6.2	6.3	6.0	5.0	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	66.7	6.4	2.8	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.6	7.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	7.8	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	104.3	9.0	4.3	
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.1	7.2	7.4	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	7.3	6.9	6.1	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.0	7.5	3.5	
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	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	1.7	0.7	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	2.5	1.3	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.5	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.7	8.2	8.6	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	8.2	7.1	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.7	8.8	4.0	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	2.7	0.3	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	2.5	7.5	7.7	7.7	7.7	7.8	7.7	7.6	7.6	7.2	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	7.8	3.2
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.2	1.3	1.4	1.4	1.3	1.1	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.4	0.5	
PFV-CASABLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.3	2.4	2.5	2.3	2.2	2.2	2.1	1.9	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.5	1.0	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.0	6.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	7.6	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	94.3	8.6	3.9	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.1	0.1	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3	
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.2	2.0	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.5	1.0	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.5	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2	
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3	
PFV-ALICAHUE	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	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.6	2.8	2.7	2.7	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.4	1.1	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.9	3.0	3.0	0.0	2.7	0.0	0.0	0.0	2.9	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	3.0	0.9	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.2	0.6	
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	2.2	2.5	2.6	2.5	2.3	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1	
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.1	1.7	2.0	1.6	2.2	1.9	2.5	2.8	2.7	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.8	1.1	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	0.0	0.4	0.8	0.6	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	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	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	1.5	1.5	1.5	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.5	0.5	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.5	3.8	4.8	5.4	5.6	5.5	5.0	4.2	3.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	5.6	1.8	
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	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	0.0	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	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	3.1	5.0	6.0	6.6	7.0	7.1	7.0	6.7	6.1	5.0	3.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	7.1	2.7	
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.9	1.3	
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.1	7.3	7.7	7.9	8.0	8.2	8.1	8.1	8.1	7.7	5.6	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	86.5	8.2	3.6	
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.6	1.2	
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0	
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.0	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.9	5.9	5.8	4.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	5.9	2.7	
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	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	3.6	0.2	5.2	5.3	5.2	4.8	4.0	2.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	5.3	1.5	
PFV-PMGD-MANAO	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	2.5	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2	
PFV-PMGD-SLK-CB-NUUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2	
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.8	1.3	
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.3	0.5	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.9	0.6	
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	1.9	0.9	
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.5	4.4	4.4	2.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	4.5	2.1	
PFV-LO-MIRANDA	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	MWhh	MWhh		
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.4	3.4	4.1	4.5	4.6	4.5	4.1	3.4	2.5	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	4.6	1.5	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.3	8.1	9.0	9.0	0.0	9.0	0.0	9.0	8.7	4.7	2.9	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	73.3	9.0	3.1	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.0	4.0	1.0	1.9	3.4	5.6	6.3	6.3	4.6	3.4	4.4	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	6.3	2.0	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.0	0.8	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.6	1.2	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	6.9	7.9	8.0	7.8	7.8	7.7	7.8	7.3	3.1	3.5	3.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.6	8.0	3.2	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.8	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.8	2.6	3.5	4.0	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	5.4	2.3	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.6	2.5	2.5	2.7	2.7	1.7	1.9	1.9	1.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.7	1.0	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.9	5.6	6.0	6.1	6.1	6.1	5.7	6.0	5.1	5.4	3.9	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	63.7	6.1	2.7	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	5.7	6.1	6.1	6.2	6.2	6.0	5.0	4.8	2.9	3.8	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.8	6.2	2.6	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	3.4	3.6	3.7	3.6	3.8	3.2	1.7	3.5	3.4	3.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	3.8	1.5	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.8	0.7	1.6	1.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.1	5.1	5.4	5.4	5.3	5.2	5.2	4.4	2.6	3.6	3.2	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	5.4	2.2	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	2.4	3.0	3.2	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.1	5.0	2.2	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	0.9	0.4	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.2	0.1	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	2.5	2.5	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.4	8.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.3	5.1	4.4	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.3	9.0	3.8	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.5	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.3	1.0	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.6	8.9	0.0	0.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.3	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	9.0	2.7	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.6	4.8	5.1	5.2	5.3	5.3	5.2	5.2	5.1	4.8	4.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	5.3	2.4	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2	
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1	
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	5.6	2.9	
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.9	7.8	8.2	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	7.0	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.3	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	0.0	0.0
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1	
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2	
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.9	2.2	2.2	2.2	2.0	1.6	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	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	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	8.0	8.3	8.4	8.3	8.3	8.4	8.5	8.5	8.4	6.9	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	8.5	3.9
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	0.0	0.0
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.0	8.2	8.7	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.9	8.6	7.1	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.5	8.9	4.1
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3	
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.6	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.6	2.5	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	23.3	2.7	1.0	
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.1	7.9	8.6	8.8	9.0	8.9	8.8	8.8	8.5	8.1	6.0	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	93.1	9.0	3.9	
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.7	7.4	8.0	8.2	8.2	8.1	8.0	7.9	7.8	7.3	6.3	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	8.2	3.7	
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	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	2.0	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.4	1.0	
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.3	2.5	2.6	2.4	2.3	1.9	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.6	0.8	
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.7	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	2.9	1.3	
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.7	7.7	8.2	8.4	8.4	8.3	8.3	8.4	8.3	7.9	6.5	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	90.9	8.4	3.8	
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.4	0.7	
PFV-LASTURCAS																													

10-12-2022

10-12-2022

	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	MWhh	MWhh		
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	0.9	1.2	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.5	0.6	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.9	1.1	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.4	0.5	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	1.0	1.4	1.8	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.0	0.4	0.1	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.1	0.2	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.0	2.8	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	3.0	1.2	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	1.9	1.1	1.8	2.4	2.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.4	1.9	2.7	1.6	0.8	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	3.8	3.1	3.3	3.3	3.3	3.3	4.3	3.9	3.7	3.5	3.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	43.7	4.3	1.8	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	2.3	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1	
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.4	3.1	3.3	3.3	3.3	3.3	4.4	4.0	4.0	3.3	2.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	4.4	1.6	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.0	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.0	0.9	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	6.7	8.4	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	8.5	8.6	7.1	7.6	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	96.2	8.9	4.0	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	4.1	3.6	3.3	3.3	3.3	3.3	4.5	4.5	4.4	4.2	4.5	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	4.5	2.0	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	2.8	1.3	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	4.9	7.4	7.4	7.3	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	5.9	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	73.7	7.4	3.1	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	6.7	7.9	8.4	8.6	8.6	7.4	6.0	6.6	5.6	6.1	5.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	8.6	3.4	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	2.2	1.7	1.7	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	2.3	1.4	1.8	1.6	1.4	2.0	1.8	2.1	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.9	2.5	2.1	2.5	2.1	2.0	1.3	1.7	1.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.5	0.8	
PFV-BERRUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	4.8	5.5	5.7	6.5	5.7	6.3	6.2	7.8	8.2	8.6	7.2	3.3	0.3	0.0	0.0	76.8	8.6	3.2	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	8.4	7.5	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	8.4	1.1	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	1.7	2.6	2.6	2.1	2.1	2.5	2.1	1.9	2.3	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.2	1.7	1.9	2.0	2.0	2.2	2.9	2.8	2.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.9	0.9	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.2	1.6	2.3	2.6	1.9	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.6	0.9	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.1	2.2	2.8	2.9	2.3	2.9	2.3	2.5	2.5	2.9	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.1	2.4	2.1	2.5	2.3	2.5	1.8	2.2	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	1.0	1.6	1.2	1.6	2.4	2.1	2.4	2.6	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	2.2	3.3	3.8	6.4	7.1	6.5	7.7	4.9	3.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	7.7	2.1	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	3.1	2.4	2.6	4.0	3.8	4.3	4.2	4.2	5.6	5.3	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	5.6	1.9	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.8	2.5	2.6	1.9	2.5	2.0	2.3	2.2	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.7	1.6	1.8	1.9	2.1	2.0	2.2	2.4	2.8	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.6	1.4	2.3	1.8	1.7	2.1	2.0	2.3	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.1	2.2	1.8	1.9	2.0	2.5	1.5	2.1	2.3	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.5	0.8	1.1	1.5	1.5	1.5	1.8	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.2	0.6	
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2	
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.8	0.3	
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.4	7.1	7.8	0.0	8.0	8.0	0.0	0.0	7.9	7.5	6.5	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	8.0	2.6	
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.9	1.3	1.1	1.3	1.2	1.1	1.0	0.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.3	0.5	
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.4	2.4	2.2	4.9	7.9	6.1	7.1	6.9	4.4	3.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	7.9	2.1	
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	6.1	7.5	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	7.5	6.0	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	8.0	3.7	
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.2	2.1	1.6	1.7	2.1	1.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.2	0.6	
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	1.8	2.6	2.6	1.3	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1	
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	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	2.2	2.3	2.3	2.2	2.1	1.9	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.3	0.9	
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	2.6	2.4	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9	
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	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	0.1	0.6	1.2	1.7	2.1	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.4	0.8	
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9																				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWhh	DMED. MWhh	
CMPTISSUE_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	0.7	0.7	0.0	
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	14.2	14.3	14.2	14.5	14.3	14.8	14.8	14.4	14.1	14.6	14.4	14.6	14.3	13.9	13.8	13.9	13.7	14.5	14.4	14.4	14.7	14.7	14.4	14.1	343.9	14.8	14.3	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	16.7	16.7	0.7
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	3.6	3.7	2.9	4.0	3.8	3.6	3.9	4.4	3.7	3.6	1.9	2.3	2.2	1.5	1.5	1.1	1.2	1.4	1.3	1.4	2.1	2.3	2.3	2.3	61.6	4.4	2.6	
VINALES_COGEN	32.0	30.7	23.4	23.6	23.6	23.4	23.3	14.9	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	13.7	23.9	27.3	33.3	33.1	447.2	33.3	18.6	
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	8.0	6.4	6.9	7.2	7.2	5.3	5.6	7.7	6.5	5.8	5.8	5.6	6.6	6.7	5.9	3.9	5.6	4.9	5.6	4.0	5.7	5.2	6.5	5.3	143.6	8.0	6.0	
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-1_COGEN	4.5	3.6	4.1	4.9	4.8	4.5	4.3	5.5	6.3	5.8	5.2	2.4	2.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.3	3.0	4.6	5.4	5.5	81.7	6.3	3.4	
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_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	0.0
LAJAEBE	3.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	6.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	5.0	6.0	6.0	5.0	5.0	102.0	6.0	4.3	
MASISA_COGEN	7.3	7.3	6.4	6.8	7.0	7.0	6.9	6.8	5.9	5.5	5.6	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.9	6.9	7.3	6.8	6.8	150.7	7.3	6.3	
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	20.6	20.6	0.9
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	19.4	19.4	0.8
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	42.8	47.5	48.4	52.3	45.4	50.8	51.3	48.0	51.5	49.2	47.1	49.7	50.0	48.1	48.1	46.8	49.4	4										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
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		
SKRETTINGSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CIRUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8		
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	-592.3	-609.7	-596.3	-564.0	-586.9	-563.8	-579.1	-516.8	-276.3	-133.8	-80.4	-16.1	32.5	101.0	128.5	96.7	24.7	-34.9	-89.1	-162.7	-185.8	-296.5	-371.9	-347.8	-6220.7	128.5	-259.2		
CHANGOS->CUMBRES C2	-591.2	-608.3	-292.4	-562.9	-585.7	-562.6	-577.8	-515.9	-276.7	-135.0	-81.9	-18.0	30.4	98.8	126.1	94.4	22.7	-36.7	-90.7	-163.9	-186.7	-296.8	-372.0	-347.9	-5930.5	126.1	-247.1		
CUMBRES->CHANGOS C1	613.0	631.2	617.2	583.5	606.9	582.9	598.7	534.4	287.1	141.7	87.5	23.1	-25.2	-93.2	-120.4	-88.8	-16.9	42.9	97.4	172.2	196.4	308.4	384.9	360.4	6525.2	631.2	271.9		
CUMBRES->CHANGOS C2	611.5	629.6	615.6	581.8	605.3	581.2	597.0	532.6	285.3	139.8	85.7	21.3	-26.9	-95.0	-122.1	-90.5	-18.6	41.2	95.8	170.5	194.4	306.5	383.3	358.7	6483.7	629.6	270.2		
TOTAL HORA.	8169.3	7825.1	7504.1	7228.8	7185.7	7128.1	7120.2	7029.5	6875.4	7086.2	7124.4	7186.8	7205.1	7148.0	7130.7	7236.0	7322.0	7367.3	7472.4	7616.7	8110.9	8126.0	7699.9	176,508					
TOTAL HORA. SING	1518	1470	1452	1475	1460	1525	1515	1596	2035	2303	2425	2530	2654	2799	2837	2740	2531	2421	2313	2249	2299	2129	2003	2037	50,318				
TOTAL SEN	9688	9296	8956	8704	8646	8653	8635	8625	8645	9179	9511	9655	9841	10004	9985	9871	9767	9743	9681	9721	9916	10240	10128	9737	226,826				
CONS. PROPIOS	99	98	75	75	75	75	75	84	77	77	77	68	77	77	77	84	84	75	75	75	75	75	75	75	75	1,886			
CONS. PROPIOS SING	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	155	155	155	3,599			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1204	-1239	-1061	-1146	-1192	-1145	-1176	-1050	-563	-275	-168	-39	57	194	249	185	41	-78	-186	-335	-382	-604	-756	-707	-12,580				
PERDIDAS APROX.	214	192	186	166	161	159	160	164	194	213	223	233	242	242	237	234	232	229	226	232	249	241	217	217	5,010				
PERDIDAS APROX. SING	101	100	71	87	91	94	97	90	83	80	82	79	83	84	82	77	68	70	70	81	95	102	106	104	2,079				
DEMANDA APROX.	6652	6295	6182	5841	5757	5747	5710	5735	5806	6329	6628	6785	6943	7079	7077	7002	6959	6928	6877	6836	6928	7182	7054	6700	157,032				
DEMANDA APROX. SING	2472	2461	2292	2385	2412	2427	2445	2406	2366	2349	2361	2341	2364	2372	2357	2328	2272	2280	2281	2353	2436	2476	2497	2486	57,220				
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8169.3		8169	

ANEXO N° 3

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

10-12-2022										SS-CC						
Hora Movl.	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 Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	RO	-	MT	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	RO	-	MT	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	-	RO	-	MT	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:26	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:28	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:29	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OT	Asociado a desconexión de barra 110 kV de SE Agua Santa	-	-	SD 2022109298	CARDONES	-	-
00:31	-	EMELDA-2	EMELDA-1_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancela SD2022104914	-	-	-	EMELDA	-	-
00:42	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
00:48	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DP	DLC	FS	-	OT	-	-	-	SD 2022109309	CHILQUINTA	-	-
01:06	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SDCF 2022111188	-	-	IL 2022001809	STS	-	-
01:25	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OT	Asociado a desconexión de barra 110 kV de SE Agua Santa	-	-	SD 2022109298	CARDONES	-	-
01:40	-	CONCON	CONCON_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Asociado a desconexión de barra 110 kV de SE Agua Santa	-	-	SD 2022109298	CHILQUINTA	-	-
01:40	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OT	Asociado a desconexión de barra 110 kV de SE Agua Santa	-	-	SD 2022109298	CHILQUINTA	-	-
01:41	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
01:44	-	CONCON	CONCON_DIESEL	-	N	-	MT	-	OT	Asociado a desconexión de barra 110 kV de SE Agua Santa	-	-	SD 2022109298	CHILQUINTA	-	-
01:44	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OT	Asociado a desconexión de barra 110 kV de SE Agua Santa	-	-	SD 2022109298	CHILQUINTA	-	-
02:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:05	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:45	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
02:45	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
02:45	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:45	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	CI	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:53	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
03:10	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
04:10	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
04:38	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
04:38	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
04:38	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-
04:38	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
05:38	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
05:39	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
06:08	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:08	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-
06:08	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:08	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:44	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SD2022104157	ENGIE	-	-
06:48	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
06:53	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:20	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
07:20	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:29	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-

10-12-2022													SS-CC			
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
07:38	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OT	Finaliza a desconexión de barra 110 kV de SE Agua Santa	-	-	SD 202210929 8	CARDONES	-	
07:38	-	CONCON	CONCON_DIESEL	-	N		PS	-	OT	Finaliza a desconexión de barra 110 kV de SE Agua Santa	-	-	SD 202210929 8	CHILQUINTA	-	
07:38	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OT	Finaliza a desconexión de barra 110 kV de SE Agua Santa	-	-	SD 202210929 8	CHILQUINTA	-	
07:40	-	CONCON	CONCON_DIESEL	-	DN		FS	-	OM		-	-	-	CHILQUINTA	-	
07:40	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	CHILQUINTA	-	
07:40	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:41	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N		MT	-	RE	Mas SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:41	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N		MT	-	RE	Mas SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:41	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	IL 202000169 7	GENERADORA METROPOLITANA	-	
07:41	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	IL 202200185 2	COLBUN	-	
07:41	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	IL 202200149 7	ENEL GENERACION	-	
07:41	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF		MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202000113 0- 202200220 2	COLBUN	-	
07:41	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN		N		MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:41	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN		N		MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:41	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN		N		MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	
07:41	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS		N		MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	
07:41	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN		N		MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	
07:41	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_B1_COGEN		N		MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:41	-	VINALES	VINALES_B1_COGEN		N		MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:41	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN		LF		MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202200173 8	ARAUCO	-	
07:41	-	CELCO	CELCO_B1_COGEN		N		MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:41	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1_COGEN_EUCA		N		MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:41	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN		N		MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:41	-	LICANTEN	LICANTEN_B1+BL2_COGEN		N		MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:41	-	LICANTEN	LICANTEN_B1_COGEN		N		MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:41	-	MASISA	MASISA_COGEN		LF		MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202200215 2	STS	-	
07:41	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1_COGEN		N		MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
07:41	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN		LF		MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202200202 5	ESCUADRON	-	
07:41	-	SANTAFE	SANTAFE_B1_COGEN		N		MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
07:41	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN		RO		MT	-	OM	-	-	-	IL 202200171 0	ENAP	-	
07:41	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO		PC	-	OM	-	-	-	IL 202200118 2	ENEL GREEN POWER	-	
07:41	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO		PC	-	OM	-	-	-	IL 202200118 2	ENEL GREEN POWER	-	
07:44	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	PO		MT	-	RE	-	-	-	IL 202100229 3 202200214 6 SD022110 733	ENEL GENERACION	MT	
07:44	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO		PS	-	RE	-	-	-	IL 202100214 6	ENEL GENERACION	-	
07:45	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	CARDONES	-	
07:49	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D		N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:49	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D		RO	LC	PS	-	OM		-	-	IL 202200125 2	ENEL GENERACION	-	
07:49	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D		RO	LC	PS	-	OM	Desacopa TG1A	-	-	IL 202200125 2	ENEL GENERACION	-	
07:53	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 kV Linares-Chacahuin	-	-	-	CDC	-	
07:53	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D		DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:55	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D		DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	IL 202200125 2	ENEL GENERACION	-	
07:59	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	IL 202200185 2	COLBUN	-	
08:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv		N		MT	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	-	COLBUN	-	
08:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv		N		MT	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	-	COLBUN	-	
08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		N		PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	

10-12-2022														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	-	-	-	-	-	-
08:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 202200216 0	COLBUN	-	-
08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
08:02	-	PAM	PAM_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200130 6	ENOR CHILE	-	-
08:02	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202210590 7	ENEL GREEN POWER	-	-
08:02	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	Baja hasta 80 MW por pruebas	-	-	SI 202210300 7	ENEL GREEN POWER	-	-
08:02	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202210590 4	ENEL GREEN POWER	-	-
08:02	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202210590 6	ENEL GREEN POWER	-	-
08:02	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	Baja hasta 70 MW por pruebas	-	-	SI 202210808 5	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:02	-	PFV-PUELICHE SUR	PFV-PUELICHE SUR	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202210785 6	ENOR CHILE	-	-
08:03	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 202200125 2	ENEL GENERACION	-	-
08:04	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
08:05	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:06	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	IL 202200125 2	ENEL GENERACION	-	-
08:07	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 202200216 0	COLBUN	-	-
08:17	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 202100214 6	ENEL GENERACION	-	-
08:19	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:24	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:25	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:27	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 202200185 2	COLBUN	-	-
08:29	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada	-780	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:29	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:29	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:29	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:29	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:29	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	160	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:29	-	PFV-USYA	PFV-USYA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:29	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	178	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:29	-	PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:29	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:29	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:29	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:29	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:29	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
08:29	-	PULLEFU	PULLEFU	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
08:29	-	LAMINA	LAMINA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:29	-	QUILLECO	QUILLECO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:29	-	RUCUE	RUCUE	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:29	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	132	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:29	-	ABANICO	ABANICO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	ANTUCO	ANTUCO	146	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	ISLA	ISLA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	PULLINQUE	PULLINQUE	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	SAUZAL	SAUZAL	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

10-12-2022													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	-	-	-	-	-	-
08:29	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	106	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29	-	GUAYACAN	GUAYACAN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:29	-	MAMPIL	MAMPIL	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:29	-	PEUCHEN	PEUCHEN	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:29	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:29	-	LICAN	LICAN	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:29	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:29	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-
08:29	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:29	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:29	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:29	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:29	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:29	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:29	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:29	-	PE-AUIRORA	PE-AUIRORA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:29	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCAV	-	-
08:29	-	LIRCAV	LIRCAV	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:29	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:29	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:29	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:29	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:29	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:29	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:29	-	CHACAYES	CHACAYES	109	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:29	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:29	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:29	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:29	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:29	-	PUNTILLA	PUNTILLA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:29	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:29	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:29	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:29	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:29	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:29	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:29	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:29	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:29	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:29	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	133	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:29	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:29	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:29	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RUCATAYO	-	-
08:29	-	ELPASO	ELPASO	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
08:29	-	SANANDRES	SANANDRES	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
08:29	-	CALLAO	CALLAO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:29	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:29	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:29	-	NALCAS	NALCAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:29	-	PALMAR	PALMAR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-

10-12-2022													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	-	-	-	-	-	-
08:29	-	RIOPICOIQUEN	RIOPICOIQUEN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:29	-	RIO BONITO	RIO BONITO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:29	-	PE-ALENA	PE-ALENA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:29	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:29	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	113	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:29	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS	-	-
08:29	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS	-	-
08:29	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:29	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:29	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	127	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	154	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:29	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:29	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:30	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv		DN	-	FS	-	OM		-	N	-	COLBUN	-	-
08:45	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A		DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	IL 202200185 2	COLBUN	-	-
09:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
09:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv		DN	-	FS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	-
10:08	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
10:15	-	CDC	-	-70	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	-	-	-
10:15	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
10:15	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
11:43	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	-	-	-
11:43	-	CDC	-	-140	-	-	-	-	-	Aumento Prorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-
11:43	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:43	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:43	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:43	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:43	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	161	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:43	-	PFV-USYA	PFV-USYA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:43	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	178	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:43	-	PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:43	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:43	-	ALFALFAL	ALFALFAL	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:43	-	MAITENES	MAITENES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:43	-	QUELTEHUES	QUELTEHUES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:43	-	ALFALFAL-2	ALFALFAL-2	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:43	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:43	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:43	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:43	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
11:43	-	PULELFU	PULELFU	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
11:43	-	BLANCO	BLANCO	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:43	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:43	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:43	-	CHIBURGO	CHIBURGO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:43	-	JUNCAL	JUNCAL	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:43	-	LAMINA	LAMINA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:43	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:43	-	MACHICURA	MACHICURA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:43	-	QUILLECO	QUILLECO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:43	-	RUCUE	RUCUE	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:43	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:43	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	180	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
11:43	-	ABANICO	ABANICO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43	-	ANTUCO	ANTUCO	143	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43	-	ISLA	ISLA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43	-	PULLINQUE	PULLINQUE	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43	-	SAUZAL	SAUZAL	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43	-	SAUZALITO	SAUZALITO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	92	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	116	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

10-12-2022													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	-	-	-	-	-	-
11:43	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PFV-SOLDELEILA	PFV-SOLDELEILA	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43	-	GUAYACAN	GUAYACAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:43	-	MAMPIL	MAMPIL	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:43	-	PEUCHEN	PEUCHEN	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:43	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:43	-	LICAN	LICAN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:43	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:43	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-
11:43	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:43	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:43	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:43	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:43	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:43	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	99	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:43	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:43	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCAY	-	-
11:43	-	LIRCAY	LIRCAY	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:43	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:43	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
11:43	-	CARILFOJEN	CARILFOJEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
11:43	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
11:43	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:43	-	CHACAYES	CHACAYES	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:43	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
11:43	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
11:43	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:43	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PUNTILLA	-	-
11:43	-	PUNTILLA	PUNTILLA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PUNTILLA	-	-
11:43	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:43	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:43	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:43	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:43	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:43	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:43	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:43	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:43	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	131	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:43	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	194	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:43	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:43	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
11:43	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RUCATAYO	-	-
11:43	-	SANANDRES	SANANDRES	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
11:43	-	CALLAO	CALLAO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:43	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:43	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:43	-	NALCAS	NALCAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:43	-	PALMAR	PALMAR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:43	-	RIOPICOIQUEN	RIOPICOIQUEN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:43	-	RIO BONITO	RIO BONITO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
11:43	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
11:43	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
11:43	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	121	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
11:43	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS	-	-

10-12-2022														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	-	-	-	-	-	-
11:43	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS	-	-
11:43	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	121	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
11:43	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
11:43	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	106	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:43	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	153	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:43	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
11:43	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
11:43	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
12:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_L_A a GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:14	-	CDC	-	-40	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
12:14	-	PFV-USYA	PFV-USYA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:14	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
12:42	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	RO	-	PS	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
12:42	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	RO	-	PS	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
12:46	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	DRO	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:52	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	DRO	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:52	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
14:52	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
15:15	-	CDC	-	-350	-	-	-	-	-	Aumento Prorrata Generalizada por mayor disponibilidad de recurso eólico	-	-	-	CDC	-	-
15:15	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:15	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:15	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:15	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:15	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	154	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:15	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:15	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:15	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:15	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:15	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:15	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:15	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
15:15	-	PULELFU	PULELFU	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
15:15	-	QUILLECO	QUILLECO	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
15:15	-	RUCUE	RUCUE	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
15:15	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	172	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
15:15	-	ABANICO	ABANICO	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15	-	ANTUCO	ANTUCO	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15	-	ISLA	ISLA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15	-	PULLINQUE	PULLINQUE	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15	-	SAUZAL	SAUZAL	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15	-	DJOSDEAGUA	DJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:15	-	GUAYACAN	GUAYACAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:15	-	MAMPIL	MAMPIL	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:15	-	PEUCHEN	PEUCHEN	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:15	-	LICAN	LICAN	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:15	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:15	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-
15:15	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:15	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:15	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:15	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:15	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:15	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:15	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-

10-12-2022													SS-CC			
Hora Movil.	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	-	-	-	-	-	-
15:15	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	129	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:15	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCAY	-	-
15:15	-	LIRCAY	LIRCAY	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:15	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
15:15	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
15:15	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
15:15	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
15:15	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:15	-	CHACAYES	CHACAYES	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:15	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
15:15	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
15:15	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:15	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:15	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:15	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:15	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:15	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:15	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:15	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:15	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:15	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	125	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:15	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	185	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:15	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
15:15	-	RUATAYO	RUATAYO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RUATAYO	-	-
15:15	-	SANANDRES	SANANDRES	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
15:15	-	CALLAO	CALLAO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:15	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:15	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:15	-	NALCAS	NALCAS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:15	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:15	-	RIOPICOIQUEN	RIOPICOIQUEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:15	-	RIO BONITO	RIO BONITO	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:15	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:15	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:15	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:15	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS	-	-
15:15	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:15	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:15	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:15	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	134	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:15	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:15	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:15	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:26	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 202200125 2	ENEL GENERACION	-	-
15:30	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 202200185 2	COLBUN	-	-
16:11	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B+TG1B_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG1B	-	-	IL 202200125 2	ENEL GENERACION	-	-
16:43	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	IL 202200185 2	COLBUN	-	-
17:07	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV1C	-	-	IL 202200125 2	ENEL GENERACION	-	-
17:17	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	160	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 202100229 3 - 202200214 6 - 5D2022110 733	ENEL GENERACION	-	MT

10-12-2022										SS-CC						
Hora Movil.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
17:17	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 202100214 6	ENEL GENERACION	-	-
17:25	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	CDC	-	-
17:25	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:25	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:25	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GN_A	-	-	IL 202000169 7	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:10	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG1A	-	-	IL 202200125 2	ENEL GENERACION	-	-
18:20	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:20	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:20	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:21	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	LF	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 202000113 0 - 202200220 2	COLBUN	-	-
18:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 202200063 4	AES ANDES	-	PC
18:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 202200063 9	AES ANDES	-	PC
18:30	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 202200069 6	AES ANDES	-	PC
18:30	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 202200154 6	AES ANDES	-	PC
18:30	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 202100214 6	ENEL GENERACION	-	-
18:34	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL20220021 73	ENEL GENERACION	-	-
18:34	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL20220021 73	ENEL GENERACION	-	-
18:40	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
18:42	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	RO	-	MT	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL20220021 73	ENEL GENERACION	-	-
18:42	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	RO	-	MT	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL20220021 73	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1A	-	-	IL 202200125 2	ENEL GENERACION	-	-
18:48	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
18:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	-	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	IL 202200125 2	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 202100229 3 - 202200214 6 - SD2022110 733	ENEL GENERACION	-	MT
19:00	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	180	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 202100214 6	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	29	RO	-	CI	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL20220021 73	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	29	RO	-	CI	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL20220021 73	ENEL GENERACION	-	-
19:20	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	202200446 0	SANTA FE	-	-
19:21	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	IL 202200185 2	COLBUN	-	-
19:23	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202210590 7	ENEL GREEN POWER	-	-
19:23	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202210300 7	ENEL GREEN POWER	-	-
19:23	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202210590 4	ENEL GREEN POWER	-	-
19:23	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202210590 6	ENEL GREEN POWER	-	-
19:23	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202210808 5	ENGIE RENOVABLE	-	-

10-12-2022														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	-	-	-	-	-	-
19:23	-	PFV-PUELCHÉ SUR	PFV-PUELCHÉ SUR	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202210785 6	ENOR CHILE	-	-
19:25	-	PAM	PAM_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	Finaliza prorrateo generalizada	-	-	IL 202200130 6	ENOR CHILE	-	-
19:25	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200118 2	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200118 2	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:25	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
19:25	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	KDM	-	-
19:25	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_B1+BL2+BL3_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:25	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:25	-	VINALES	VINALES_B1+BL2_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:25	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 202200173 8	ARAUCO	-	-
19:25	-	CELCO	CELCO_B1_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:25	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3_COGEN EUCA	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:25	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_B1_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:25	-	LICANTEN	LICANTEN_B1+BL2_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:25	-	MASISA	MASISA_COGEN	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 202200215 2	STS	-	-
19:25	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:25	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+BL2_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:25	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:25	-	LICANTEN	LICANTEN_B1+BL2_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:25	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 202200202 5	ESCUADRON	-	-
19:25	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:25	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 202200171 0	ENAP	-	-
19:25	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202000113 0 - 202200220 2	COLBUN	-	-
19:25	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200125 2	ENEL GENERACION	-	-
19:25	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:25	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:25	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 202200185 2	COLBUN	-	-
19:25	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202000169 7	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:25	-	RALCO-1	RALCO_sinv	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	N	IL's 202100216 9 - 202000113 1 - 202200125 1	ENEL GENERACION	-	-
19:25	-	RALCO-2	RALCO_sinv	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 202000113 1	ENEL GENERACION	-	-
19:45	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:47	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:50	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	PP	OT	-	Control de transferencia Línea 110 kV Quillota - san Pedro.	-	-	-	CARDONES	-	-
19:51	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:54	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Linares-Chacahuin	-	-	-	CDC	-	-
19:56	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-
20:09	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PMT	OT	-	Control de transferencia Línea 110 kV Quillota - san Pedro.	-	-	-	CARDONES	-	-
20:10	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	MT	OT	-	Control de transferencia Línea 110 kV Quillota - san Pedro.	-	-	-	CARDONES	-	-
20:28	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	Salida intempestiva TV	-	-	IL 202200185 2 - IF 202200446 2	COLBUN	-	-
20:31	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:31	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:31	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:31	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	N	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:31	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 202200063 4	AES ANDES	-	-
20:31	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 202200063 9	AES ANDES	-	-

10-12-2022													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	-	-	-	-	-	-
20:31	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200696	AES ANDES	-	-
20:31	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
20:31	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	-	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:31	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	-	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:31	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:31	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:31	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	RO	-	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-
20:50	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	-	LC	PC	-	OT	Inicio control de transferencia Línea 110 kV Quillota - san Pedro.	-	-	-	-	-
20:50	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
20:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:54	-	RAPEL-3	RAPEL	-	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
21:04	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:04	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:04	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:07	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:07	-	RAPEL-1	RAPEL	-	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:07	-	RAPEL-4	RAPEL	-	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:36	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:38	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:39	-	RAPEL-5	RAPEL	-	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:44	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:54	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	N	-	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
21:59	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	DF	-	DLC	FS	-	SIF	-	-	IF 2022004463	ENGIE	-	-
22:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
22:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
23:00	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:07	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	PO	-	LC	EP	-	EP	-	-	IF 2022004463	ENGIE	-	-
23:16	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:17	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
23:17	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	-	STS	-	-
23:17	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	-	DLC	PC	-	OM	-	-	-	NEWEN	-	-
23:17	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
23:17	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
23:18	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:19	-	RAPEL-3	RAPEL	-	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:20	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:24	-	RAPEL-1	RAPEL	-	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:24	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	N	-	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
23:26	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:28	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	-	LC	PC	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
23:28	-	RAPEL-5	RAPEL	-	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:28	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	N	-	LC	PC	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
23:30	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:30	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	N	-	LC	PC	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
23:31	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+B2+B3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
23:32	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	N	-	LC	PC	-	OM	-	-	-	NEWEN	-	-
23:36	-	RAPEL-4	RAPEL	-	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:38	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:39	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	-	LC	PC	-	OM	-	-	-	STS	-	-
23:45	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	PO	-	LC	EP	-	EP	-	-	IF 2022004463	ENGIE	-	-
23:50	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	-	PO	-	LC	EP	-	EP	-	-	SI 2022108875	PRIME ENERGIA	-	-
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Sábado 10 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	102.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	7.2	GNP		PMG PFV Antay	72.2	70.4	-2.44 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Castilla	22.4	21.0	-6.30 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	81.8	75.8	-7.36 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	86.9	80.4	-7.45 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	912.5	+5.62 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.5	5.3	-37.34 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	254.7	+6.10 %	P	PMG PFV Machicura	66.5	73.7	+10.76 %	PMG
HE Angostura	3904.0	3712.0	-4.92 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3448.2	3347.6	-2.92 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	6.1	13.2	+116.55 %	PMG
HE Canutillar	2112.1	2769.0	+31.10 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.6	1.7	+7.01 %	PMG
HE Cipreses	1992.9	1302.7	-34.63 %	LF, RO	PMG PFV Puerto Seco	53.9	75.9	+40.85 %	PMG
HE Colbún	3906.2	4045.0	+3.55 %		PMG PFV SDGx01	6.0	7.0	+16.67 %	PMG
HE El Toro	3345.0	3250.4	-2.83 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	76.2	72.0	-5.56 %	PMG
HE Machicura	864.0	934.0	+8.10 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	76.2	-	PMG, P
HE Pangue	5806.2	6039.5	+4.02 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	4810.1	4866.0	+1.16 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.7	-	PMG
HE Pilmaiquén	528.0	543.0	+2.83 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	12027.0	11252.0	-6.44 %	RO	PMG TER Celco	99.4	143.6	+44.50 %	PMG
HE Rapel	279.3	840.6	+200.92 %	DF	PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	754.3	736.0	-2.42 %		PMG TER Concón	0.8	0.0	-100.00 %	PMG
HP Alfalfal	2953.5	2903.8	-1.68 %	RO	PMG TER Constitución	3.0	0.0	-100.00 %	PMG
HP Alfalfal 2	838.0	843.3	+0.63 %	RO	PMG TER El Totoral	0.8	0.0	-100.00 %	PMG, MM
HP Ancoa	506.4	496.3	-2.00 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	0.0	1256.2	(*)GNP	RO	PMG TER Licantén	102.1	61.6	-39.70 %	PMG
HP Capullo	273.6	241.0	-11.92 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	330.0	-19.13 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	408.2	449.8	+10.19 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2354.3	2563.2	+8.87 %		PMG TER Placilla	0.8	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	109.0	210.3	+92.94 %		PMG TER Quintay	1.6	0.0	-100.00 %	PMG
HP Convento Viejo	70.0	70.4	+0.57 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV SDSI	14.3	14.3	+0.11 %	
HP Cumbres	312.0	265.9	-14.77 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1715.3	1294.5	-24.53 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	264.0	346.0	+31.06 %		TER Angamos-ANG1	2396.4	3097.1	+29.24 %	
HP El Paso	777.7	724.6	-6.83 %		TER Angamos-ANG2	2174.1	2907.4	+33.73 %	DF
HP El Pinar	0.0	38.4	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
HP Florida II	168.0	96.2	-42.74 %		TER Arauco	98.0	144.7	+47.64 %	LF
HP Guayacán	197.8	194.9	-1.47 %		TER Arauco MAPA	1085.0	0.2	-99.99 %	P
HP Hornitos	796.3	622.5	-21.83 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	1395.1	1086.2	-22.14 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Juncal	500.3	488.8	-2.30 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2853.0	2843.0	-0.35 %	RO
HP La Higuera	3365.0	3645.3	+8.33 %	RO
HP La Mina	210.5	131.1	-37.72 %	
HP Laja I	0.0	35.3	GNP	
HP Las Lajas	1672.2	1093.5	-34.61 %	RO
HP Lican	167.5	260.3	+55.41 %	
HP Lircay	480.0	451.6	-5.92 %	
HP Loma Alta	740.5	536.0	-27.62 %	
HP Los Hierros	108.0	122.1	+13.05 %	
HP Los Hierros II	14.4	10.6	-26.60 %	
HP Los Molles	57.4	50.2	-12.46 %	
HP Los Quilos	658.6	733.3	+11.34 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	60.0	61.2	+1.98 %	
HP Mampil	447.0	414.2	-7.34 %	
HP Mocho	348.0	255.8	-26.49 %	
HP Palmucho	740.5	732.4	-1.09 %	
HP Peuchen	671.8	529.1	-21.25 %	DF
HP Providencia	48.0	30.3	-36.88 %	
HP Pullinque	398.2	433.7	+8.92 %	
HP Puntilla	353.1	384.5	+8.89 %	
HP Queltehues	594.0	604.8	+1.82 %	RO
HP Quilleco	731.4	641.0	-12.36 %	
HP Rio Colorado	232.8	232.6	-0.09 %	
HP Rio Picoiquen	120.0	93.1	-22.42 %	
HP Rucatayo	551.0	588.3	+6.77 %	
HP Rucue	1702.2	1536.0	-9.76 %	
HP San Andres	960.0	983.5	+2.45 %	
HP San Ignacio	233.8	273.0	+16.75 %	
HP Sauzal	1824.0	1674.4	-8.20 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	253.3	+5.56 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE ATACAMA	-	0.0	-	
PE Alena	441.1	883.9	+100.39 %	
PE Aurora	203.3	148.4	-27.00 %	
PE Cabo Leones 1	740.9	625.6	-15.57 %	
PE Cabo Leones 2	1095.2	514.9	-52.99 %	
PE Cabo Leones 3	1009.5	825.6	-18.22 %	
PE Calama	687.6	1150.3	+67.30 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	137.1	161.9	+18.13 %	
PE Canela 2	583.2	615.9	+5.60 %	LF
PE Cerro Tigre	1230.8	1238.2	+0.60 %	
PE Cuel	250.0	295.9	+18.35 %	LF
PE El Arrayán	1441.3	1716.2	+19.08 %	
PE El Maitén	74.1	129.3	+74.39 %	
PE La Estrella	411.1	589.9	+43.49 %	
PE La Flor	295.5	403.6	+36.57 %	
PE Lebu	52.0	17.5	-66.39 %	
PE Llanos del Viento	605.0	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	4168.2	4352.5	+4.42 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	821.9	1091.7	+32.82 %	
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	156.0	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, RO
TER CMPC Pacífico	361.4	532.7	+47.39 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	102.5	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	161.7	195.9	+21.14 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	2732.2	2906.9	+6.39 %	LF, RO
TER Cochrane-CCH2	2958.7	2907.0	-1.75 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1226.0	+149.19 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	144.0	361.3	+150.92 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	178.4	GNP	
TER Combarbala	96.0	0.1	-99.86 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	GNP	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	106.2	14.1	-86.74 %	
TER Energía Pacífico	318.0	343.9	+8.14 %	MM
TER Escuadrón	78.3	59.9	-23.50 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	324.5	529.2	+63.06 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO
PE Los Buenos Aires	232.5	242.1	+4.12 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	LF
PE Los Cururos	1170.5	1572.1	+34.32 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	602.1	1056.5	+75.46 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	721.5	1097.5	+52.13 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	795.9	1324.9	+66.46 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	390.9	0.0	-100.00 %	DF, LF	TER IEM	4998.7	5489.8	+9.83 %	
PE Monte Redondo	314.4	531.1	+68.92 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	330.3	408.0	+23.54 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	131.1	226.5	+72.68 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	35.0	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	516.9	518.0	+0.21 %	LF	TER Laja Energía Verde	156.0	102.0	-34.60 %	
PE Punta Sierra	1045.8	1353.1	+29.39 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	903.0	1040.6	+15.24 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico II	83.5	201.0	+140.62 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1593.8	1890.0	+18.58 %		TER Loma Los Colorados II	182.5	207.8	+13.86 %	DF
PE San Juan	1472.0	971.0	-34.04 %		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	277.2	329.0	+18.69 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	970.2	1023.1	+5.45 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Sierra Gorda Este	570.6	725.0	+27.07 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	950.9	1119.9	+17.78 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	817.3	1121.5	+37.21 %		TER Masisa	98.8	138.8	+40.54 %	LF
PE Taltal	152.4	138.8	-8.95 %		TER Mejillones-CTA	1951.9	2104.3	+7.81 %	
PE Tchamma	393.5	234.5	-40.42 %		TER Mejillones-CTH	1949.1	2169.5	+11.31 %	
PE Tolpan Sur	877.6	1183.2	+34.82 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	389.7	321.8	-17.41 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	73.9	75.6	+2.31 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	337.9	686.4	+103.16 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	500.6	508.3	+1.54 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	185.2	159.1	-14.10 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	747.1	568.9	-23.85 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	808.1	1127.6	+39.54 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	233.5	262.1	+12.23 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1126.8	1170.7	+3.90 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	222.5	273.1	+22.73 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	3913.3	3762.0	-3.87 %	
PFV Capricornio	191.8	680.7	+254.97 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	913.7	801.9	-12.24 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	908.1	787.2	-13.32 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Chañares	138.3	266.2	+92.51 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	124.6	943.6	+657.19 %		TER Newen GNL	0.0	5.9	GNP	
PFV Coya	1525.6	774.9	-49.21 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	166.6	211.7	+27.06 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2031.1	1928.1	-5.07 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	DF
PFV Domeyko	1018.8	925.8	-9.13 %	P	TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	212.4	221.8	+4.40 %		TER Nueva Aldea	1147.1	81.8	-92.87 %	DF
PFV El Aguila	1.5	13.9	+826.67 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1013.2	998.0	-1.50 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1584.5	1422.6	-10.22 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1144.1	1235.0	+7.95 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	529.2	759.1	+43.44 %		TER Nueva Renca GNL	2807.1	2627.0	-6.42 %	
PFV Guanchoi	933.6	86.5	-90.74 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	4155.5	4137.0	-0.44 %	
PFV Huatacondo	334.0	558.4	+67.21 %		TER Nueva Ventanas	0.0	122.0	GNP	DF
PFV Jama	181.3	420.8	+132.05 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	352.0	420.6	+19.46 %		TER PAS Mejillones	528.0	529.8	+0.33 %	
PFV La Cruz Solar	509.5	270.2	-46.95 %	LF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	123.7	121.4	-1.82 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	791.4	775.1	-2.05 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.2	18.0	+27.04 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama	60.6	470.7	+676.49 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	17.3	146.3	+746.90 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1703.2	1658.0	-2.65 %	
PFV Llano de Llampos	915.8	883.2	-3.56 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Los Loros	298.7	211.8	-29.08 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	39.3	39.9	+1.51 %		TER Quintero 1B Gas Arg	2171.7	2172.0	+0.01 %	
PFV Luz del Norte	1299.8	1291.0	-0.68 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Malgarida	2185.3	2000.5	-8.46 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV María Elena	394.4	508.0	+28.78 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	781.4	748.0	-4.28 %		TER San Isidro I Gas Arg	6346.3	6288.7	-0.91 %	
PFV Pampa Camarones	9.0	44.0	+388.89 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Solar Norte	203.8	631.0	+209.67 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	804.0	658.4	-18.11 %		TER San Isidro II Gas Arg	6224.7	6588.7	+5.85 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	44.1	48.0	+8.91 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	112.2	110.4	-1.64 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	934.2	1022.2	+9.41 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1640.7	1322.7	-19.38 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	306.4	413.1	+34.80 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	351.2	389.0	+10.77 %		TER Santa Fe	1112.0	1145.9	+3.05 %	
PFV San Pedro	595.9	721.3	+21.05 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa Marta	204.3	95.5	-53.26 %	LF
PFV Santiago	693.4	632.3	-8.82 %		TER Santa María	4818.0	4912.0	+1.95 %	RO
PFV Sol de Lila	1121.6	691.4	-38.36 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	439.5	808.9	+84.05 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol del Desierto	1782.3	1890.9	+6.09 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	192.5	981.7	+409.92 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	236.9	16.3	-93.11 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Usya	323.3	323.2	-0.04 %	LF, DF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	895.4	960.9	+7.31 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	285.9	197.2	-31.02 %	P	TER Teno	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	117.0	104.5	-10.65 %	PMG, P	TER Teno Gas GLP	0.0	16.7	GNP	
PMG HP Alto Renaico	23.7	23.8	+0.63 %	PMG	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	28.8	44.2	+53.29 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	161.0	146.1	-9.25 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	341.0	-	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	51.4	85.3	+66.05 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	69.1	69.0	-0.22 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Correntoso	84.0	82.5	-1.76 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	285.5	20.4	-92.86 %	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.07 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	15.3	11.8	-22.88 %	PMG
PMG HP Llauquereo	24.2	15.0	-38.05 %	PMG
PMG HP MC1	133.0	124.6	-6.31 %	PMG
PMG HP MC2	28.9	32.6	+13.08 %	PMG
PMG HP MC3	-	42.6	-	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	62.9	-34.48 %	PMG
PMG HP Nalcas	105.3	89.0	-15.43 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	137.0	139.2	+1.62 %	PMG
PMG HP Palacios	61.8	59.9	-3.04 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.8	-	PMG
PMG HP Pulelfu	223.2	174.5	-21.82 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.1	70.0	+1.24 %	PMG
PMG HP Renaico	89.7	113.2	+26.25 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	25.5	25.7	+0.96 %	PMG
PMG HP San Clemente	104.0	89.8	-13.65 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	429.8	341.7	-20.49 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Viñales	396.7	447.2	+12.72 %	
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	20.6	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	19.4	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	208092.3	213729.4	+2.71 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	53.6	57.3	+6.81 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.2	22.5	+1.25 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	104.3	104.6	+0.31 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	21.6	22.0	+1.71 %
PMGD HP Cavanca	0.0	41.7	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	63.0	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	134.7	154.7	+14.90 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.9	11.5	+4.79 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	109.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	2.8	-
PMGD HP Dongo	100.0	111.8	+11.81 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.9	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	20.1	20.7	+2.87 %
PMGD HP El Arrayán	-	11.5	-
PMGD HP El Atajo	22.6	22.2	-1.77 %
PMGD HP El Brinco	-	0.6	-
PMGD HP El Canelo	54.0	54.4	+0.67 %
PMGD HP El Colorado	23.4	26.9	+14.97 %
PMGD HP El Diuto	46.2	58.0	+25.48 %
PMGD HP El Galpón	18.9	18.8	-0.39 %
PMGD HP El Llano	17.9	20.8	+15.80 %
PMGD HP El Manzano	68.4	70.1	+2.44 %
PMGD HP El Mirador	0.0	12.4	-
PMGD HP El Toro N°2	24.0	24.2	+0.93 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	12.8	16.6	+29.35 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.4	4.3	-3.55 %
PMGD HP La Compañía II	37.5	37.5	+0.14 %
PMGD HP La Montaña	5.1	4.7	-8.34 %
PMGD HP La Montaña II	2.8	2.6	-6.99 %
PMGD HP La Paloma	5.9	7.7	+30.00 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.5	11.2	-2.59 %
PMGD HP Las Flores	0.0	30.2	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	122.2	121.9	-0.20 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.8	-
PMGD HP Los Morros	39.4	39.8	+1.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	1.4	1.4	+0.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	63.7	63.7	+0.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.5	19.5	+0.00 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	27.9	27.9	+0.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.9	11.0	-38.52 %
PMGD PFV Loreto	25.1	25.1	+0.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	32.8	28.0	-14.64 %
PMGD PFV Los Jotes	1.2	1.2	+0.00 %
PMGD PFV Los Lagos	22.2	22.2	+0.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	63.2	19.0	-69.89 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	11.2	11.2	+0.00 %
PMGD PFV Los Molinos	106.5	88.5	-16.91 %
PMGD PFV Los Paltos	27.0	27.4	+1.39 %
PMGD PFV Los Patos	33.3	30.1	-9.61 %
PMGD PFV Los Perales	19.4	19.4	+0.00 %
PMGD PFV Los Puquios	13.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.6	22.9	+6.29 %
PMGD PFV Los Tordos	52.1	52.1	+0.00 %
PMGD PFV Luce Solar	28.0	28.0	+0.00 %
PMGD PFV Luders	26.4	26.4	+0.04 %
PMGD PFV Lumbreras	24.0	23.5	-2.05 %
PMGD PFV Luna	21.0	21.0	+0.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.2	21.5	+1.35 %
PMGD PFV Malaquita II	96.9	62.7	-35.24 %
PMGD PFV Malinke	16.0	16.0	+0.00 %
PMGD PFV Manao	28.1	28.1	+0.00 %
PMGD PFV Mandinga	-	0.1	-
PMGD PFV Marambio	26.0	26.0	+0.00 %
PMGD PFV Marchigue II	74.0	98.5	+33.08 %
PMGD PFV Marchigue VII	20.4	20.4	+0.00 %
PMGD PFV Marin	28.8	28.8	+0.00 %
PMGD PFV María Pinto	27.9	27.9	+0.00 %
PMGD PFV Meco Chillan	44.7	44.7	+0.00 %
PMGD PFV Meli	94.8	76.8	-18.98 %
PMGD PFV Membrillo	27.2	27.2	+0.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	21.3	21.3	+0.00 %
PMGD PFV Milán A	24.3	24.3	+0.00 %
PMGD PFV Mitchi	25.6	25.6	+0.00 %
PMGD PFV Montt	30.2	30.2	+0.00 %
PMGD PFV Mostazal	93.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Moya	49.2	49.2	+0.00 %
PMGD PFV Mutupín	81.6	81.6	+0.00 %
PMGD PFV Nahuén	90.9	90.9	+0.00 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.8	27.8	+0.00 %
PMGD PFV Nihue	31.5	31.5	+0.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	3.0	4.2	+42.62 %
PMGD HP Los Portones	42.8	45.7	+6.82 %
PMGD HP MSA-I	0.0	29.5	-
PMGD HP Maisán	4.2	4.9	+14.70 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	65.5	-
PMGD HP María Elena	0.0	1.0	-
PMGD HP Melo	28.7	22.4	-22.11 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.8	5.2	+7.84 %
PMGD HP Muchi	0.1	0.2	+41.61 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.6	-
PMGD HP Munilque II	8.9	9.0	+1.93 %
PMGD HP Palmar	103.5	83.3	-19.54 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	12.8	16.4	+28.87 %
PMGD HP Pichilonco	19.0	13.2	-30.59 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	24.7	25.7	+4.06 %
PMGD HP Purísima	9.3	5.0	-45.93 %
PMGD HP Quillaileo	10.7	10.9	+1.23 %
PMGD HP Reca	13.8	15.5	+11.81 %
PMGD HP Roblería	0.0	26.1	-
PMGD HP Río Mulchén	10.8	12.3	+14.10 %
PMGD HP Río Trueno	40.9	27.3	-33.26 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	21.0	-
PMGD HP Santa Isabel	9.3	9.7	+4.36 %
PMGD HP Santa Rosa	11.5	11.7	+1.36 %
PMGD HP Sauce Andes	10.2	10.6	+4.09 %
PMGD HP Trailelfú	9.1	9.6	+6.26 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Triful Triful	17.8	17.9	+0.64 %
PMGD PE El Arrebol	36.0	37.7	+4.80 %
PMGD PE El Nogal	42.4	78.3	+84.76 %
PMGD PE Huajache	33.4	25.3	-24.25 %
PMGD PE Las Peñas	44.6	13.3	-70.06 %
PMGD PE Lebu III	29.2	6.2	-78.74 %
PMGD PE Raki	50.1	28.4	-43.29 %
PMGD PE Ucuquer	50.5	68.0	+34.47 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	20.6	20.6	+0.00 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	99.6	-
PMGD PFV Alhué	25.5	25.5	+0.00 %
PMGD PFV Alicahue	21.3	21.3	+0.00 %
PMGD PFV Alto Solar	17.1	17.1	+0.00 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.6	13.6	+0.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.0	29.0	+31.65 %
PMGD PFV Anakena	104.6	68.6	-34.41 %
PMGD PFV Antonia	28.5	28.5	+0.00 %
PMGD PFV Argomedo	77.5	77.5	+0.00 %
PMGD PFV Ariztía	26.9	26.9	+0.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Norte Chico	18.2	18.2	+0.00 %
PMGD PFV Ocoa	30.1	13.1	-56.39 %
PMGD PFV Olivillo	86.5	86.5	+0.00 %
PMGD PFV Orion	26.7	26.7	+0.00 %
PMGD PFV Ovalle Norte	93.5	93.5	+0.00 %
PMGD PFV Ovejería	86.7	88.5	+2.03 %
PMGD PFV PAS1	43.8	79.5	+81.55 %
PMGD PFV Pachira	96.2	96.2	+0.00 %
PMGD PFV Paine	95.8	96.0	+0.23 %
PMGD PFV Palto Sunlight	75.8	75.8	+0.00 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.6	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	51.6	51.6	+0.00 %
PMGD PFV Panquehue II	32.1	36.8	+14.37 %
PMGD PFV Paraguay	48.8	48.8	+0.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.6	25.6	+0.00 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	22.2	22.2	+0.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	28.4	26.5	-6.53 %
PMGD PFV Parque San Javier	55.0	55.0	+0.00 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	63.7	63.7	+0.00 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.1	64.1	+0.00 %
PMGD PFV Pastrán	103.1	85.1	-17.46 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	24.7	24.7	+0.00 %
PMGD PFV Penaflor	32.3	68.5	+112.24 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.8	2.8	+0.00 %
PMGD PFV Pepa	97.5	97.5	+0.03 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peraillo	25.0	21.8	-12.94 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	71.0	71.0	+0.00 %
PMGD PFV Pilipilén	29.6	29.6	+0.00 %
PMGD PFV Piquero	99.4	99.4	+0.01 %
PMGD PFV Pirque	27.8	27.8	+0.00 %
PMGD PFV Pitotoy	8.3	8.3	+0.00 %
PMGD PFV Pitra	22.3	22.3	+0.00 %
PMGD PFV Placilla	75.7	75.7	+0.00 %
PMGD PFV Playerito	29.8	29.8	+0.00 %
PMGD PFV Playero	4.4	4.3	-3.40 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.3	-
PMGD PFV Población	23.3	23.3	+0.00 %
PMGD PFV Portezuelo	24.7	27.2	+10.21 %
PMGD PFV Pretty Field	25.7	9.0	-64.91 %
PMGD PFV Puelche	13.9	13.9	+0.00 %
PMGD PFV Puente Solar	26.8	26.8	+0.00 %
PMGD PFV Pullalli	26.7	26.7	+0.00 %
PMGD PFV Punta Baja	18.7	8.7	-53.36 %
PMGD PFV Queltehue	28.7	28.7	+0.00 %
PMGD PFV Quetena	88.2	79.2	-10.20 %
PMGD PFV Quillay	27.0	27.0	+0.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	-	0.0	-	PMGD PFV Quinantu	91.2	91.3	+0.03 %
PMGD PFV Astillas	87.1	87.1	-	PMGD PFV Quinta	28.0	32.9	+17.43 %
PMGD PFV Avel Solar	-	43.6	-	PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	68.6	68.6	+0.00 %	PMGD PFV RLA	24.6	24.6	+0.00 %
PMGD PFV Bellavista	26.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	28.7	28.7	+0.00 %
PMGD PFV Bellavista	73.3	73.3	+0.00 %	PMGD PFV Rauquen	96.1	96.1	+0.00 %
PMGD PFV Berrueco	73.2	76.8	+4.99 %	PMGD PFV Recoleta	68.8	68.8	+0.00 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-	PMGD PFV Rexner	26.2	26.2	+0.00 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	94.3	94.3	+0.00 %	PMGD PFV Rinconada	87.2	63.2	-27.54 %
PMGD PFV Cabilsol	21.7	19.3	-10.67 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	54.0	-
PMGD PFV Cachiyuyo II	98.7	51.9	-47.45 %	PMGD PFV Rinconada Norte	33.1	33.1	+0.00 %
PMGD PFV Caimi	1.3	1.3	+0.00 %	PMGD PFV Rodeo	24.9	24.9	+0.00 %
PMGD PFV Calama	85.1	93.1	+9.43 %	PMGD PFV Rovián	75.4	75.4	+0.00 %
PMGD PFV Calle Larga	30.2	30.2	+0.00 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	28.4	28.4	+0.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	28.9	23.3	-19.18 %	PMGD PFV Salerno Solar	26.3	26.3	+0.00 %
PMGD PFV Canelillo	22.4	22.4	+0.00 %	PMGD PFV San Antonio	53.8	53.8	+0.00 %
PMGD PFV Canesa	30.2	30.2	+0.00 %	PMGD PFV San Camilo	26.6	26.6	+0.00 %
PMGD PFV Cantera	21.2	8.5	-60.03 %	PMGD PFV San Carlos	28.7	18.3	-36.19 %
PMGD PFV Cantillana	93.6	28.8	-69.27 %	PMGD PFV San Emilio I	27.4	27.4	+0.00 %
PMGD PFV Caracoles	-	27.5	-	PMGD PFV San Francisco	18.2	21.7	+19.33 %
PMGD PFV Casabermeja	71.0	71.0	+0.00 %	PMGD PFV San Isidro	25.1	25.1	+0.00 %
PMGD PFV Casuto	24.6	24.6	+0.00 %	PMGD PFV San José II	30.7	30.7	+0.00 %
PMGD PFV Catemu	19.0	19.0	+0.00 %	PMGD PFV San Pedro	21.0	19.9	-5.42 %
PMGD PFV Catán	28.4	28.8	+1.39 %	PMGD PFV San Ramiro	82.1	82.1	+0.00 %
PMGD PFV Chacabuco	100.2	64.2	-35.91 %	PMGD PFV Santa Adriana	25.1	25.1	+0.00 %
PMGD PFV Chalinga	29.2	29.2	+0.00 %	PMGD PFV Santa Amelia	34.5	34.5	+0.00 %
PMGD PFV Chancon	25.9	25.9	-0.08 %	PMGD PFV Santa Carolina	30.2	30.2	+0.00 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.4	17.3	-19.29 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.0	13.2	+10.34 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.8	20.2	+7.23 %	PMGD PFV Santa Clara	20.7	20.7	+0.00 %
PMGD PFV Cipres	43.7	43.7	+0.00 %	PMGD PFV Santa Cruz	45.2	45.2	+0.00 %
PMGD PFV Citrino	21.6	21.6	+0.00 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	31.8	-
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	104.3	104.3	+0.00 %
PMGD PFV Cocharcas	22.3	22.3	+0.00 %	PMGD PFV Santa Ester	26.2	26.2	+0.00 %
PMGD PFV Cocinillas	27.8	27.8	+0.00 %	PMGD PFV Santa Francisca	43.2	43.2	+0.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	27.3	27.3	+0.00 %
PMGD PFV Colchagua	-	13.4	-	PMGD PFV Santa Julia	21.7	21.2	-1.91 %
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	20.8	24.2	+16.23 %
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Luisa	25.3	25.3	+0.00 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Margarita	27.6	27.6	+0.00 %
PMGD PFV Cortijo	50.4	50.4	+0.00 %	PMGD PFV Santa Rita	26.3	26.3	+0.00 %
PMGD PFV Covadonga	87.4	87.4	+0.00 %	PMGD PFV Santuario	30.3	30.5	+0.72 %
PMGD PFV Crucero	26.5	26.5	+0.00 %	PMGD PFV Saturno Norte	31.7	31.7	+0.00 %
PMGD PFV Cruz	32.8	32.8	+0.00 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	68.0	68.0	+0.00 %
PMGD PFV Curacavi	28.9	28.9	+0.00 %	PMGD PFV Sol del Norte	21.2	21.6	+1.73 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.6	25.2	+28.54 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	18.7	18.7	+0.00 %
PMGD PFV Dadinco	25.5	25.5	+0.00 %	PMGD PFV Talca	77.6	77.6	+0.00 %
PMGD PFV Darlin	93.6	93.6	+0.00 %	PMGD PFV Talhuén	21.7	21.0	-3.12 %
PMGD PFV Diego de Almagro	66.0	66.0	+0.00 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Andrónico	27.3	27.3	+0.00 %	PMGD PFV Tambo Real	21.0	21.5	+2.32 %
PMGD PFV Don Enrique	-	76.7	-	PMGD PFV Taranto	81.3	81.3	+0.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	28.0	24.2	-13.61 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	35.2	35.2	+0.00 %	PMGD PFV Tierra	-	3.1	-
PMGD PFV Don Mariano	25.0	25.0	+0.00 %	PMGD PFV Til Til	16.1	13.4	-16.31 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	28.0	28.0	+0.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-	PMGD PFV Trebal	18.7	18.7	+0.00 %
PMGD PFV Doñihue	83.0	83.0	+0.00 %	PMGD PFV Trebo	31.1	31.1	+0.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	50.8	50.8	+0.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	24.1	24.1	+0.00 %
PMGD PFV Eclipse	43.0	43.0	+0.00 %	PMGD PFV Tricahue II	87.8	87.8	+0.00 %
PMGD PFV El Boco	32.5	64.5	+98.57 %	PMGD PFV Trinidad	30.9	30.9	+0.00 %
PMGD PFV El Castaño	75.6	75.6	+0.00 %	PMGD PFV Tucuquere	29.4	29.4	+0.00 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.4	13.9	-14.98 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.5	0.5	+0.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.4	13.0	-20.86 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.2	0.2	+0.00 %
PMGD PFV El Chincol	27.5	27.5	+0.00 %	PMGD PFV UTFSM Viña	2.5	2.5	+0.00 %
PMGD PFV El Chucaco	24.7	24.7	+0.00 %	PMGD PFV Valle Este II	79.0	79.0	+0.00 %
PMGD PFV El Córdor	12.6	12.6	+0.00 %	PMGD PFV Valle Oeste II	71.7	71.7	+0.00 %
PMGD PFV El Divisadero	26.9	6.9	-74.19 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	26.5	26.6	+0.25 %
PMGD PFV El Estero	20.2	20.2	+0.00 %	PMGD PFV Ventisquero	-	92.7	-
PMGD PFV El Flamenco	82.2	82.2	+0.00 %	PMGD PFV Venturada	33.7	26.1	-22.48 %
PMGD PFV El Huaso	24.5	24.5	+0.00 %	PMGD PFV Vicente	17.4	17.4	+0.00 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Victoria	94.7	58.7	-38.01 %
PMGD PFV El Laurel	66.7	66.7	+0.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	61.8	61.8	+0.00 %
PMGD PFV El Litre	89.4	89.4	+0.00 %	PMGD PFV Villa Cruz	24.8	24.8	+0.00 %
PMGD PFV El Monte	27.6	27.6	-	PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	33.0	31.9	-3.38 %	PMGD PFV Villa Prat	23.5	23.5	+0.00 %
PMGD PFV El Pilpen	32.3	30.6	-5.22 %	PMGD PFV Villa Seca	25.2	25.2	+0.00 %
PMGD PFV El Pitio	30.7	27.0	-12.18 %	PMGD PFV Villa Solar	25.9	25.9	+0.00 %
PMGD PFV El Piuquen	21.7	21.7	+0.00 %	PMGD PFV Vituco 2B	27.3	27.3	+0.00 %
PMGD PFV El Queltehue	33.1	32.8	-0.91 %	PMGD PFV Ñilhue	5.7	4.1	-28.45 %
PMGD PFV El Quemado	26.1	26.1	+0.00 %	PMGD PFV Ñiquén	30.3	30.3	+0.00 %
PMGD PFV El Queule	49.2	49.2	+0.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	15.0	15.0	+0.00 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Roble	25.5	87.6	+243.57 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	85.3	85.3	+0.00 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	33.0	33.0	+0.00 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	25.5	31.2	+22.33 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	29.7	29.7	+0.00 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.0	9.0	+0.00 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	23.1	23.1	+0.00 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	17.9	-	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	83.9	83.9	+0.00 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	26.9	26.9	+0.00 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	28.2	28.2	+0.00 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	14.2	14.2	+0.00 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	12.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	28.0	28.0	+0.00 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	22.1	22.1	+0.00 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	25.5	25.5	+0.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	28.8	28.8	+0.00 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	33.2	31.5	-5.14 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	11.3	11.3	+0.00 %	PMGD TER Coelemu	-	45.5	-
PMGD PFV GR Lemu	36.8	36.8	+0.00 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	90.0	90.0	+0.00 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	105.4	105.4	+0.00 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	91.3	73.3	-19.72 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	97.8	97.8	+0.00 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.7	26.7	-	PMGD TER Curautina	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	24.8	24.8	+0.00 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	81.4	81.4	+0.00 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	34.6	34.6	+0.00 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	52.0	52.0	+0.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	38.6	92.3	+139.31 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD PFV Guarana	14.1	14.1	+0.00 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	28.8	28.8	+0.00 %	PMGD TER El Campesino	-	0.6	-
PMGD PFV Homero	33.2	21.6	-34.93 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.2	13.1	-0.45 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.8	-53.96 %	PMGD TER El Molle	-	26.1	-
PMGD PFV Huape	21.4	21.4	+0.00 %	PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	32.0	32.0	+0.00 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	56.8	56.8	+0.00 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	24.2	24.2	+0.00 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	71.6	-	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.9	5.6	-62.57 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.8	26.8	+0.00 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	78.5	75.2	-4.25 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	93.1	93.1	+0.00 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	18.3	19.6	+6.97 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	23.0	23.0	+0.00 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	74.0	98.3	+32.76 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	28.9	28.9	+0.00 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	27.6	27.6	+0.00 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	39.5	36.5	-7.62 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	66.1	59.8	-9.62 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	22.0	22.0	+0.00 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	28.8	16.6	-42.21 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	26.0	26.0	+0.00 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	102.6	102.6	+0.00 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	19.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	27.4	27.4	+0.00 %	PMGD TER Orafi	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	72.4	72.4	+0.00 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	38.9	38.9	+0.00 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	28.6	28.6	+0.00 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	29.0	29.0	+0.00 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	26.7	26.7	+0.00 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	95.7	95.7	+0.00 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	24.3	24.3	+0.00 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	18.3	16.3	-11.21 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	21.1	-	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	33.1	20.5	-38.14 %
PMGD PFV Las Perdices	25.8	25.8	+0.00 %
PMGD PFV Las Rojas	19.5	19.5	+0.00 %
PMGD PFV Las Tencas	65.5	65.5	+0.00 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.5	26.5	+0.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	18.9	18.9	+0.00 %
PMGD PFV Las Turcas	26.2	16.9	-35.54 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	48.0	48.0	+0.00 %
PMGD PFV Lingue	29.6	29.6	+0.00 %
PMGD PFV Lipangue	20.9	20.9	+0.00 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.9	28.9	+0.00 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	59.8	59.8	+0.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	46.9	46.9	+0.00 %
PMGD PFV Llay Llay	103.0	76.0	-26.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.5	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14249.5	14759.8	+3.58 %

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 (*)

HP Blanco

GNP por disponibilidad anticipada.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
HE Rapel	83.0	Indisponible. Causa informada: A solicitud de carabinero debido a maniobras de retiro de vehículos ubicados en lecho del río Rapel sector Las Bandurrias, el cual se encuentra aguas abajo a la Central, según SDCF 2022111238.
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 Nehuenco II Gas Arg	83.0	Indisponible TV. Causa informada: Falla sistema excitación TV, según IF 2022004462.
TER Norgener-NT01	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022109099.
TER Nueva Ventanas	0.0	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua en zona sobrecalentador primario de caldera, según IF 2022004375.
TER Ventanas II	86.0	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.
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	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002162

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Antilhue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar, según IL 2022002004.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002202.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.06 m.s.n.m. y un gasto de 16 MWh.
00:02	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:08	Enor Chile	S/E C. PFV Solar Jama barra de 23 kV N° 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004447.
01:06	STS	C. Masisa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111188. Continúa limitada en 7.6 MW según IL 2022002152.
02:52	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta por regulación de tensión.
03:20	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 cancelada limitación por pérdida de comunicaciones, según IL 202200229.
04:19	Enor Chile	C. PFV San Pedro se limita a 90 MW. Causa informada: Circuito 7 del indisponibles por falla en mufa de la fase T correspondiente a la celda 52E7 en subestación Lasana, según IL 2022002231. Cancelada IL 2022002222.
06:35	Chilquinta	S/E San Rafael interrupción forzada por protecciones afectando 12,24 MW. Causa informada: Operación EDAC del bloque 7 y 8.
06:39	Chilquinta	S/E San Rafael se normaliza la totalidad de consunos afectados.
06:43	CGE	Línea de 66 kV Talcahuano - Alonso de Ribera interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004445.
07:20	Transelec	Línea de 220 kV Lagunillas - Hualqui con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos por reparación definitiva de la línea, según SICF 2022110498.
07:22	Enor Chile	S/E C. PFV Solar Jama barra de 23 kV N° 1 en servicio, según IF 2022004447.
08:06	CGE	S/E Chillán 52B2 y S/E Monterrico 52B4 abiertos normalizando la topología.
08:08	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kímal 1 abierta para regular tensión.
09:29	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, J1 y JS cerrados.
09:46	CGE	S/E Chacahuín 52C3 alimentador Cunaco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de unidad de control y/o interruptor reconector, según SDCF 2022111230.
09:58	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
10:00	Enel Green Power	C. PFV Azabache limitado a 25 MW. Causa informada: Indisponible interruptor F3 correspondiente a circuito N°3 por revisión de funcionamientos de interruptores y seccionadores de switchgears de 33 kV, según IL 2022002218.
10:01	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
10:58	Enel Green Power	S/E C. PE Taltal con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de falla línea de producción F1 según IF 2022004357, según SDCF 2022111231.
12:25	Enor Chile	C. PFV La Cruz Solar limitada a 30 MW. Causa Informada: Falla en alimentador 2 debido a operación de protección de sobrecorriente de fase, según IL2022002233.
12:37	Chilquinta	S/E Seccionadora Alto Melipilla paño 52J5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Interruptor J5 presenta alarma de falla interruptor y queda transferido, según SDCF 2022111235.
12:44	CGE	S/E Chacahuín 52C3 alimentador Cunaco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso e indisponibilidad, según SDCF 2022111230 y IF 2022004448.
12:53	Hidro Maule	C. Mariposa sale del servicio en forma intempestiva con 3.18 MW. Causa informada: Anomalía en posición del rodete.
13:02	Hidro Maule	C. Mariposa disponible y en servicio.
13:05	Enel Generación	C. Rapel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de carabinero debido a maniobras de retiro de vehículos ubicados en lecho del río Rapel sector Las Bandurrias, el cual se encuentra aguas abajo a la Central, según SDCF 2022111238.
13:21	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
13:28	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida 2 interrupción forzada por protecciones con transferencia automática de consumos. Causa informada: Rama de palmera sobre la línea, según IF 2022004455.

Centro de Control	Observación
13:28 CGE	S/E Mariscal TR-1 de 110/12.5 kV, 50 MVA sin tensión y se pierden 25 MW de consumos. Causa inormada: Falla en la línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida 2, según IF 2022004450.
13:31 CGE	S/E Mariscal TR-1 de 110/12.5 kV, 50 MVA energizado, normalizado sus consumos desde línea línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida 1, según IF 2022004450.
13:47 CGE	S/E Curicó 52CS cerrado por control de temperatura del transformador N° 2 de 66/13.2 kV, 30 MVA.
14:02 AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, J1 y JS abiertos por control de transferencia de 220kV Nogales - Los Vilos.
14:12 Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.
14:46 CGE	S/E Alameda 89CS cerrado para controlar transferencia por el transformador N° 2 de 66/15 kV, 25 MVA.
15:46 Acciona	C. PFV Usya limitado a 37 MW. Causa informada: Falla de interruptor de 33 kV 52-6 de acometida 2, según IL 2022002232.
16:35 CGE	Línea de 66 kV Chiguayante - EFE Quilacoya interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004457.
16:44 Enel Green Power	S/E C. PE Taltal cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111231.
16:49 CGE	Línea de 66 kV Cachapoal - Machalí interrupción forzada por protecciones, se pierden 13.1 MW de consumos de S/E Machalí. Causa informada: Quema no autorizada cercano a la línea, según IF 2022004456.
16:56 Enel Generación	C. Rapel cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111238.
17:15 Enel Transmisión	Línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida 2 cerrada, según IF 2022004455.
17:30 CGE	Línea de 66 kV Cachapoal - Machalí cerrada, según IF 2022004456.
18:39 Colbún	C. Nehuenco 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022098338.
18:50 CGE	Línea de 66 kV Santa Rosa - Alhué interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004458.
18:56 CGE	Línea de 66 kV Santa Rosa - Alhué interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004459.
19:18 Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada.
19:20 Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004460.
19:20 Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS Abierto por control de transferencia.
19:21 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:32 Acciona	C. PFV Almeyda se limita en 39 MW. Causa: Disparo en acometida 2 interruptor 33 kV 52-2, según IL 2022002234.
19:40 Transelec	Línea de 220 kV Lagunillas - Hualqui cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022110498.
19:49 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:52 TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 abierta por regulación de tensión.
20:04 Celeoredes	S/E Charrua 52J18 de línea de 220 kV Charrua - Los Pinos abierto.
20:22 Transelec	S/E Charrúa interruptores JS23, JS31, J27, J29 y J31 cerrados para permitir transferencia entre SS/EE Charrúa y Ancoa a un máximo de 1900 MVA saliendo de Charrúa y 2400 MVA llegando a S/E Ancoa.
20:28 Colbún	C. Nehuenco 1 TV sale del servicio en forma intempestiva con 108 MW. Causa informada: Falla sistema excitación TV, según IF 2022004462.
21:06 Acciona	S/E Usya con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparacion y revisión de celda de media tensión en alimentador 2 por disparo de interruptor 33 kV, según SDCF 2022111250.
21:43 TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 cerrada.
21:59 Engie Generación	C. Tocopilla U16 sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en ciclo agua-vapor por perturbación en bypass, según IF 2022004463.
23:38 Transelec	S/E Hualpén autotransformador N°1 de 220/154 kV 300 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Puntos calientes en desconectador AT1-3 y AR-2, según SDCF 2022111245.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16.8 [MW/m]
07:53	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.
07:53	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -646.8 [MW]
12:00	San Andrés	C. El Paso vierte
15:45	San Andrés	C. San Andrés vierte.
19:54	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:54	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 757.8 [MW]
21:00	San Andrés	C. El Paso deja de verter.
21:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 23.6 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
Engie Generación	Data y telecontrol.	09/12/2022	04:20		
TEN	S/E Los Changos, Cumbre y Nueva Cardones sin datos SCADA.	10/12/2022	16:51	10/12/2022	21:14

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 10 de diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-12-2022 07:31:39

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

Total registros General: 30
Total registros Subestación: 47

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211243	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	573	S/E HUAPEN	1663	BA S/E HUAPEN 154KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay	Bajo	Activación: SE Huapén: Normalizar puntos calientes en BBT1.3 y BBA2-2, limpieza de contactos y medidas de resistencia de contacto, debido a puntos calientes críticos que ponen en riesgo el funcionamiento del transformador. Restricciones: No hay restricciones en riesgo. B. Monofásico OL 220/154/66KV- Huapén o Palo Acoplador ARD1- Huapén o Barra Transferencia 154 KV- Huapén o Tr. Reserva OL 220/154/66KV- Huapén Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Activación: SE Huapén: Normalizar puntos calientes en BBT1.3 y BBA2-2, limpieza de contactos y medidas de resistencia de contacto, debido a puntos calientes críticos que ponen en riesgo el funcionamiento del transformador. Restricciones: No hay restricciones en riesgo. B. Monofásico OL 220/154/66KV- Huapén o Palo Acoplador ARD1- Huapén o Barra Transferencia 154 KV- Huapén o Tr. Reserva OL 220/154/66KV- Huapén Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	11-12-22 00:00		
202211245	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	573	S/E HUAPEN	114 245	HUAPEN TR1 22/161/69KV 3X100MVA + UR transformadores3e: 245	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay	Bajo	Activación: SE Huapén: Normalizar puntos calientes en BBT1.3 y BBA2-2, limpieza de contactos y medidas de resistencia de contacto, debido a puntos calientes críticos que ponen en riesgo el funcionamiento del transformador. Restricciones: No hay restricciones en riesgo. B. Monofásico OL 220/154/66KV- Huapén o Palo Acoplador ARD1- Huapén o Barra Transferencia 154 KV- Huapén o Tr. Reserva OL 220/154/66KV- Huapén Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	11-12-22 00:00		
2022109145	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPEN	114 245	HUAPEN TR1 22/161/69KV 3X100MVA + UR transformadores3e: 245	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay	Bajo	Activación: SE Huapén: Toma de muestras de aceite a CTC del banco ATFL, instalación de anillos anti corona en polimérica 220KV del banco ATFL, inspección y limpieza de manchales de aceite en banco ATFL, Reemplazo de laterales en delta de IV del banco ATFL, Inspección de mufas de la unidad Reserva del banco ATFL, Condiciones B. Monofásico OL 220/154/66KV- Huapén o Tr. Reserva OL 220/154/66KV- Huapén, indisponibles. Instalaciones en riesgo: B. Monofásico OL 220/154/66KV- Huapén o Tr. Reserva OL 220/154/66KV- Huapén, indisponibles. Activación: SE Huapén: Normalizar puntos calientes en BBT1.3 y BBA2-2, limpieza de contactos y medidas de resistencia de contacto, debido a puntos calientes críticos que ponen en riesgo el funcionamiento del transformador. Restricciones: No hay restricciones en riesgo. B. Monofásico OL 220/154/66KV- Huapén o Palo Acoplador ARD1- Huapén o Barra Transferencia 154 KV- Huapén o Tr. Reserva OL 220/154/66KV- Huapén, indisponibles. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	11-12-22 00:00		
202211244	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	573	S/E HUAPEN	2493	S/E HUAPEN AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay	Bajo	Activación: SE Huapén: Normalizar puntos calientes en BBT1.3 y BBA2-2, limpieza de contactos y medidas de resistencia de contacto, debido a puntos calientes críticos que ponen en riesgo el funcionamiento del transformador. Restricciones: No hay restricciones en riesgo. B. Monofásico OL 220/154/66KV- Huapén o Palo Acoplador ARD1- Huapén o Barra Transferencia 154 KV- Huapén o Tr. Reserva OL 220/154/66KV- Huapén, indisponibles. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	11-12-22 00:00		
2022111350	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCION ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2225	S/E USYA	28650 28651 28652 28653	S/E USYA F4 S/E USYA F3 S/E USYA F2 S/E USYA F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y reparación de cable MT en alimentador 2 por disparo de interruptor 38V S2-S	Riesgo de trabajo bajo, Suplemento protección y maniobra de Acción. S/C	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	10-12-22 21:54			
2022111349	Subestación	Ejecución Exitosa	ALMEYDA SPA	429	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2181	S/E ALMEYDA	26130 26131 26132 26133 26134 26135 26136 26137	S/E ALMEYDA F01 S/E ALMEYDA F02 S/E ALMEYDA F03 S/E ALMEYDA F04 S/E ALMEYDA F05 S/E ALMEYDA F06 S/E ALMEYDA F07 S/E ALMEYDA F08 S/E ALMEYDA F09 S/E ALMEYDA F10 S/E ALMEYDA F11 S/E ALMEYDA F12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y reparación de calidad de MT y verificación del disparo. Circuito de campo y Cálculo del alimentador 2 de SE.	Riesgo de trabajo bajo, según protocolos de seguridad. S/C	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	10-12-22 20:32			
2022109658	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	17033 25736	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K5 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV Desconexión de Palo(s) C y E por 30 minutos, para normalizar el SVC 2 por Mantenimiento de 1 año del SVC 2 por permanencia de garantía del fabricante relacionada a Solicitudes 2022108954 y 2022108905. Lo, SAA del SVC Plus será alimentado a través del TR3. El SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos. Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar 500 KV: INTERLUPFOR S265 Abierto. INTERLUPFOR S265 Cerrado. Al finalizar los trabajos de las Solicitudes 2022108954 y 2022108905 se abrirán los interruptores S265 y S266 para poder cerrar el disyuntor B9E 4, una vez cerrado el desconectador antes mencionado, se cerraran los interruptores INTERLUPFOR (completando la etapa 2). Manobras no mayores a 30 minutos, este será coordinado previamente con el CDC (Luzmora@encl).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	10-12-22 17:30			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-12-2022 07:31:39

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

Total registros General: 30

Total registros Subestación: 47

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022105794	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CGE)	354	BA S/E LOS ANGELES (CGE) 66KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de barra N°1 66KV de S/E Los Angeles. No están permitidos los consumos estos son transferidos a barra N°2 66KV. Se realizarán trabajos previos necesarios para dar continuidad al NUP 1188, los cuales consisten en: instalación de aisladores de potencial para la conexión de extensión de barra con la finalidad de dejar conectado al futuro desconectador 898T5.1 la barra N°1 de 66KV de S/E Los Angeles, este equipo no quedará en servicio, proceder a la ejecución el desconectador quedará energizado de un extremo, abierto y encendido, a la espera de la futura PES	Riesgo medio, trabajos considerando planificación y medidas de seguridad con la finalidad de instalar el desconectador 898T5.1 a la barra N°1 de 66KV de S/E Los Angeles, este equipo no quedará en servicio, proceder a la ejecución el desconectador quedará energizado de un extremo, abierto y encendido, a la	Instalación de barra N°1 66KV de S/E Los Angeles. No están permitidos los consumos estos son transferidos a barra N°2 66KV. Se realizarán trabajos previos necesarios para dar continuidad al NUP 1188, los cuales consisten en la instalación de aisladores de potencial para la conexión de extensión de barra con la finalidad de dejar conectado al futuro desconectador 898T5.1 a la barra N°1 de 66KV de S/E Los Angeles, este equipo no quedará en servicio, proceder a la ejecución el desconectador quedará energizado de un extremo, abierto y encendido, a la	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	10-12-22 14:30
2022111235	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	1989	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	228	S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA	28784	S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por alarma de falla interruptor S23, se debe desconectar el paño de la barra de transferencia a través del paño 3R, para realizar revisión.	Por alarma de falla interruptor S23, se debe desconectar el paño de la barra de transferencia a través del paño 3R, para realizar revisión.	Por alarma de falla interruptor S23, se debe desconectar el paño de la barra de transferencia a través del paño 3R, para realizar revisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	10-12-22 12:30
2022111311	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1720	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL	15655 15636 15637 15638 15639	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL F2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL F3 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL F4 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL F5 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL F6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión forzosa de líneas de producción F2,F3, F4, F5, F6 para reparación de falla línea de producción F1 sistema de falla 2022004357.	Riesgo Bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad.	Desconexión forzosa de líneas de producción F2,F3, F4, F5, F6 para reparación de falla línea de producción F1 sistema de falla 2022004357.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	10-12-22 10:00
2022111230	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	449	S/E CHACAHUIN	600	S/E CHACAHUIN C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de unidad de control y/o interruptor reconectador S2C1	Riesgo bajo según procedimientos internos de CGE.	Reemplazo de unidad de control y/o interruptor reconectador S2C1	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	10-12-22 09:30
2022090719	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	674	S/E ALOMDO DE CORDOVA	3207	A. DE CORDOVA 110/12.5KV S0MVA (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza Pruebas de puesta en servicio del nuevo TR N°4 (50MVA) en la S/E Alonso de Cordova, trabajos consisten la actualización del Sistema de Control Local de la S/E Alonso de Cordova, lo que produce una pérdida de comunicación de 5 minutos en la ventana de trabajo.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto NUP117 informados con 50202210399	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	10-12-22 09:00
2022070540	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	NO Aplica	NO Aplica	Alembrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo de RTU DPTO MM por RTU S/E AXON de subestación Marga Marga. Se realizará instalación de monitor reparable RTU S/E AXON, video y controlado de señales a nueva RTU y pruebas a pantalla (SCADA y consola local).	Riesgo Medio y controlado	No existen pérdidas de consumo en clientes finales.		ninguno	Operativo	Activo	10-12-22 09:00	
2022080955	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	221	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR E32	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 18.3kV. Se realizará desconexión del Reactor E42 (100 MVAR) del SVC 2 por Mantenimiento de 1 año sobre SVC 2 por permanencia de garantía del fabricante. Estos trabajos dependen de la aprobación de la solicitud 2022080954 por desconexión de Reactor E32 (100 MVAR).	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: DESCONECTADOR B9E-6 Abierto y Bloqueado. INTERRUPTOR S2E32 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. DESCONECTADOR B9E3-1 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR PUESTA A TIERRA B9E3-1T Correda y a disposición del jefe de Faenas.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	10-12-22 08:30
2022080954	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	221	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR E32	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 18.3kV. Se realizará desconexión del Reactor E32 (100 MVAR) del SVC 2 por Mantenimiento de 1 año sobre SVC 2 por permanencia de garantía del fabricante. Estos trabajos dependen de la aprobación de la solicitud 2022080955 por desconexión de Reactor E42 (100 MVAR).	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: DESCONECTADOR B9E-6 Abierto y Bloqueado. INTERRUPTOR S2E32 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. DESCONECTADOR B9E3-1 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR PUESTA A TIERRA B9E3-1T Correda y a disposición del jefe de Faenas.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	10-12-22 08:30
2022080951	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	363	ANDES 345/230kV KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje nuevo corrafaja AT3. Restricciones: S/E AnDES 345 KV3E2802-332804-332E12-332E14-332A02-332A03 No Reconectar S/E AnDES 230 KV2E3204-23208-23207-23208-23209-23212 No Reconectar S/E AnDES 23 KV3E2E73-52E6 No Reconectar	Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	10-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-12-2022 07:31:39

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

Total registros General: 30

Total registros Subestación: 47

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202206674	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER COLLAR SPA [EN_Revisión]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	33001	S/E CASTILLA E2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, sellado y compactado de canalizaciones de malla a tierra y/o remoción y reposición de grava en S/E Malacollo. Trabajos ejecutados por Transelé. Condiciones requeridas: No reconectar S/E2 en S/E Castilla.	Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, sellado y compactado de canalizaciones de malla a tierra y/o remoción y reposición de grava en S/E Malacollo. Trabajos ejecutados por Transelé. Condiciones requeridas: No reconectar S/E2 en S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-22 08:00	
202206734	Subestación	Ejecución Exitosa	YSG SPA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA I1 S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I4 S/E ANA MARIA I5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea de transmisión 220 kV Ana María - Iaguas. El riesgo del trabajo en bajo se que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de línea de transmisión 220 kV Ana María - Iaguas. Trabajos realizados por terceros. Condiciones requeridas: No reconectar S21-S23-S24-S25 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00		
202206867	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Obras Chales	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SUD 5118, se solicita no reconectar S214 de S/E Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00		
202207042	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2055 2056	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 kV, incluye Marcos de tenas y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00		
202207043	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2057	BA S/E CHACAYA 220KV BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación portales y marcos de Barra Transferencia.	Lavado con barra desenergizada, riesgo bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00		
202208063	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1694	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Tendido de Barra Principal de 220 kV sección 2, obra de ampliación del patio de 220 kV (NUP 1531). Coordinado con ENEC, Celso Redes y Cobolco Andra.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00		
202207967	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	624	S/E TIERRA AMARILLA	1167	TIERRA AMARILLA 110/73-11.2KV 25-30MVA	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos previos de alambrado de control y pruebas de terreno por reemplazo de transformador de poder T2 fallado según IT 2023000618. Considera aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos en instalaciones desenergizadas, riesgo bajo por personal competente.	Trabajo de alambrado de control asociado a reemplazo de equipo desenergizado. No involucra puesta en servicio.		ninguno		10-12-22 08:00		
202208018	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	624	S/E TIERRA AMARILLA	1167	TIERRA AMARILLA 110/73-11.2KV 25-30MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de actualización de software en SCADA por reemplazo de transformador N°2 fallado según IT 2023000618. Considera aparición de alarmas en SCADA y comunicación intermitente con la subestación durante los trabajos.	Riesgo bajo controlado, trabajos a nivel de comunicaciones y control realizado por personal competente.	Trabajos a nivel de comunicaciones en sistema SCADA, realizados de terreno por reemplazo de equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00	
202208052	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	265	ANDES 345/220/73 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje nuevas corrientes 4132. Restricciones: S/E Andes 345 R352802-352804-352C1/2-352C1/4. Bajo riesgo se toman todas las medidas para asegurar el trabajo en forma segura.	Bajo riesgo se toman todas las medidas para asegurar el trabajo en forma segura.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00		
202208053	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	266	ANDES 345/220/73 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje nuevas corrientes 4133. Restricciones: S/E Andes 345 R352802-352804-352C1/2-352C1/4. Bajo riesgo se toman todas las medidas para asegurar el trabajo en forma segura.	Bajo riesgo se toman todas las medidas para asegurar el trabajo en forma segura.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00		
202208040	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	19562	S/E LOS CHANGOS K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Transelé (SO N°2022286596), se requiere desconectar Paño K2 en subestación Los Changos en apoyo a la obra de silencio de aisladores en equipos primarios de 220 y 500 kV, Auto Transformador N°3.	Riesgo asociado, evaluado por Transelé. Medidas de control evaluadas por Transelé.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales para TEN: S2K2, abierto y bloqueado; BRK-1, abierto y bloqueado; BRK-2, abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00	
202208059	Subestación	Ejecución Exitosa	AJA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7511	S/E POLPAICO I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelé, reactivación de recomando de PAÑ 12 debido a Trabajo de tendido de ampliación Barra de 220 kV Sección 2 (NUP 1531).	Riesgo definido por Transelé.	Se requiere operación automática. Celso no se comunicará con el CEN para normalización de instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-12-2022 07:31:39

Estado: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado un activación. Ejecución Parcial. Ejecución Extensa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado un activación. Ejecución Parcial. Ejecución Extensa. Rechazo CDC.

Total Registros General: 30
Total registros Subestación: 47

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022105793	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CSE)	3602	BA S/E LOS ANGELES 66KV BP2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de barra N°2 66KV de S/E Los Angeles. No están permitidos los consumos estos son transferidos a barra N°1 66KV. Se realizarán trabajos previos necesarios para dar continuidad al NUP 1188, los cuales consisten en la instalación de aisladores de potencia para la conexión de extensión de barra con la finalidad de dejar conectado el futuro desconectador 89875.3 a la barra N°2 de 66KV de S/E Los Angeles, este equipo no quedará en servicio, proceder a la ejecución el desconectador quedara energizado de un extremo, abierto y encendido, a la espera de la futura PES.	Riesgo medio, trabajos considerados para la planificación y medidas de seguridad correspondientes y con la finalidad de instalaciones cercanas energizadas.	Interrumpir a la barra N°2 66KV de S/E Los Angeles, No están permitidos los consumos estos son transferidos a barra N°1 66KV. Se realizarán trabajos previos necesarios para dar continuidad al NUP 1188, los cuales consisten en la instalación de aisladores de potencia para la conexión de extensión de barra con la finalidad de dejar conectado el futuro desconectador 89875.3 a la barra N°2 de 66KV de S/E Los Angeles, este equipo no quedará en servicio, proceder a la ejecución el desconectador quedara energizado de un extremo, abierto y encendido, a la espera de la futura PES.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	10-12-22 04:30
2022109208	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	888	BA S/E AGUA SANTA 110KV B/P1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de barra 110 KV de S/E Agua Santa por calibración de desconectadores, trabajos correspondientes. Etapa N°2 de proyecto de ampliación de S/E Agua Santa, NUP 888.	Riesgo controlado y planificado, por seguridad de la zona, Sistema de SV se transfiriere hacia S/E San Antonio durante los trabajos.	Desconexión de barra 110 KV de S/E Agua Santa por desconectadores, trabajos correspondientes a Etapa N°2 de proyecto de ampliación de S/E Agua Santa, NUP 888.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	10-12-22 01:30
2022109300	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	888	S/E AGUA SANTA IT2 [EN_REVISIÓN] S/E AGUA SANTA HT [EN_REVISIÓN] S/E AGUA SANTA BT [EN_REVISIÓN] S/E AGUA SANTA H3 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de 478 N°2 por trabajos en barra 110 KV asociados a Etapa 2 del proyecto NUP 888.	Riesgo bajo, trabajo programado	Coordina con SD CEN 2022109208.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	10-12-22 01:30
2022109352	Subestación	Ejecución Extensa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	289	S/E LA POLVORA	2950	S/E LA POLVORA H4	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere apertura de interruptor CSM de S/E La Polvora, por desconexión de la 11 T10 KV Agua Santa - La Polvora C2 para cerrar un tanque desconectador 89874 por desconexión de barra 110 kv en Subestación Agua Santa.	Riesgo a controlar por Chilquinta.	Asociado a SD: 2022109208 - 2022109300 - 2022109352 (Chilquinta).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	10-12-22 03:30
2022104812	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	427	S/E MAHNS	3032	MAHNS 66/15KV 15MVA T2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del Transformador N°2 de S/E Mahns, por auditoría de protecciones a los pafios 52B7 y 52C72 de la misma S/E, según orden DE 05042-19 del CEN-CSE. Los consumos serán respaldados por el transformador N°1 S/E Mahns, a través del opera bajo procedimiento de seguridad interno de CSE. Considerar la apertura del DOCC 89872-1, para lo cual requiere de manera momentánea precaución en barra de 66KV y el bloque de recoponación automática del interruptor 52B1 de S/E Penco mientras se realicen las maniobras de apertura y cierre.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimiento de seguridad interno de CSE. Considerar la apertura del DOCC 89872-1, para lo cual requiere de manera momentánea precaución en barra de 66KV y el bloque de recoponación automática del interruptor 52B1 de S/E Penco mientras se realicen las maniobras de apertura y cierre.	Se requiere la desconexión del Transformador N°2 de S/E Mahns, por auditoría de protecciones a los pafios 52B7 y 52C72 de la misma S/E, según orden DE 05042-19 del CEN-CSE. Los consumos serán respaldados por el transformador N°1 S/E Mahns, a través del DOCC 52C5. Considerar la apertura del DOCC 89872-1, para lo cual requiere de manera momentánea precaución en barra de 66KV y el bloque de recoponación automática del interruptor 52B1 de S/E Penco mientras se realicen las maniobras de apertura y cierre.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	10-12-22 00:00
2022109890	Subestación	Ejecución Extensa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	2240	S/E ARAUCO MAPA [EN_REVISIÓN]	3441	ARAUCO MAPA 15/2200V TA [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Puesta en servicio Transformador T8 de S/E ARAUCO MAPA, según protocolo y guía de maniobra aprobada por el CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo y guía de maniobra aprobada por el CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Puesta en servicio Transformador T8 de S/E ARAUCO MAPA, según protocolo y guía de maniobra aprobada por el CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	10-12-22 00:00
2022109745	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	689	S/E FLORIDA	3537	S/E FLORIDA H5	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos consisten en realizar Mantenimiento Preventivo a los desconectadores lado línea y lado barra de transferencia del Circuito N°2 110 KV Ochoagüita-Florida en S/E Florida.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos emmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Relacionado con SD: 2022109745	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	09-12-22 22:00
2022109746	Subestación	Ejecución Extensa	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 Limitaciones	Trabajos consisten en realizar Mantenimiento Preventivo a los desconectadores lado línea y lado barra de transferencia del Circuito N°2 110 KV Ochoagüita-Florida en S/E Florida.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos emmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Relacionado con SD: 2022109745	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	09-12-22 22:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-12-2022 07:31:39

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

Total registros Generador: 86

Total registros Central Generadora: 7

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022111238	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	128	HE RAPEL	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Según lo solicitado por Batec de Carabineros Lata y debido a mantenimiento de retiro de vehículos ubicados en la calle del río Rapel sector Las Bandurrias, el cual se encuentra aguas abajo a la Central. Se requiere la Central detenida con las computadoras de toma de cada unidad cerrada.	Desconexión con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		10-12-22 13:05	
2022106410	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	28	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la determinación de unidades.	Se demandan aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base). La cantidad de aerogeneradores a detener podría variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		10-12-22 09:00	
2022109010	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONEXIONADORA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Desconexión	Origen Interno	Programada	499	HP CONVENTO VIEJO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central fuera de servicio por revisión de equipos en pafos A1 y A2 de Subestación Seccionadora Convento Viejo.	Actividad no tiene riesgos directos asociados.	Central fuera de servicio por revisión de equipos en pafos A1 y A2 de Subestación Seccionadora Convento Viejo.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		10-12-22 08:00	
2022106609	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	28	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la determinación de unidades.	Se demandan aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base). La cantidad de aerogeneradores a detener podría variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		10-12-22 01:00	
2022108875	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA OROKOTAPU SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	567	TER COMBARBALA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inyección de energía variable hasta 4 MW, para verificar el funcionamiento de los grupos generadores.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		10-12-22 06:00	
2022109309	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Desconexión	Origen Externo	Programada	12	TER PLACILLA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud en coordinación con Chilquinta Transmisión por desconexión de barra 110kV en S/E Agua Santa bajo SO 2022120208	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Central Generadora desconectada por origen externo, durante el tiempo de la desconexión programada de barra 110kV en S/E Agua Santa bajo SO 2022120208	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)		10-12-22 08:00	
2022109885	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	SO42	TER ARAUCO MAPA TGB [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad TGB, según programa de pruebas enviado al CEN, NUP 1415 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas aprobado.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad TGB, según programa de pruebas enviado al CEN, NUP 1415 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		10-12-22 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2022 07:31:39

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

Total registros General: 86

Total registros Línea: 32

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Número	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202210890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159		CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRESSES - EST.92 154KV C2 EST.102A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de Diagramas en Planta de las Cruces Inferiores. En estructuras N°262.- Instalaciones en Ringeo Línea 154 kV Cpreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cpreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cpreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-22 10:00
202210899	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159		CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1399 1300 1301 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de Diagramas en Planta de las Cruces Inferiores. En estructuras N°262.- Instalaciones en Ringeo Línea 154 kV Cpreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cpreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cpreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-22 10:00
2022105267	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548		GEOGIFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	9602	GEOGIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (traces Bajo LAT Geogifos Bajo Lagunas 220KV) entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (traces Bajo LAT Geogifos Bajo LAT Geogifos Lagunas 220 KV) entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215216 No reconectar Geogifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Ringeo: L 220KV Geogifos-Lagunas, C1 y 220KV Geogifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-22 08:00
2022105268	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548		GEOGIFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	9603	GEOGIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (traces Bajo LAT Geogifos Bajo Lagunas 220KV) entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (traces Bajo LAT Geogifos Bajo LAT Geogifos Lagunas 220 KV) entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215216 No reconectar Geogifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Ringeo: L 220KV Geogifos-Lagunas, C1 y 220KV Geogifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-22 08:00
2022106270	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831		SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 404, 405 Bajo y 444 a 457	Bajo	Actividades: Lavado de instalación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 404, 405 y 444 a 457 Restricciones: Subestación Cardones, S213 con bloqueo a la reconexión Subestación Cardones, S213 con bloqueo a la reconexión Subestación San Andrés, S214 con bloqueo a la reconexión Subestación San Andrés, S215 con bloqueo a la reconexión Subestación San Andrés, S216 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Ringeo.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2022 07:31:39

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

Total registros General: 86

Total registros Línea: 32

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022106493	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGURPALLU - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGURPALLU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			10-12-22 08:00
2022106504	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			10-12-22 08:00
2022106738	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLGUFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOLGUFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi (SOOI TX748) Trabajos de apertura de pista, que consiste en la renovación, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, trabajos de movimiento de tierras, paralelos a líneas energizadas. Se trabajará bajo EBS y E86.	Instalaciones en Riesgo: 1200V y Geográficos Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/V Lagunas, 5216 No reconectar. S/V Geográficos: 5215 y 5216 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			10-12-22 08:00
2022106748	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLGUFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOLGUFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi (SOOI TX748) Trabajos de apertura de pista, que consiste en la renovación, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, trabajos de movimiento de tierras, paralelos a líneas energizadas. Se trabajará bajo EBS y E86.	Instalaciones en Riesgo: 1200V y Geográficos Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/V Lagunas, 5215 No reconectar. S/V Geográficos: 5212 y 5213 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			10-12-22 08:00
2022107815	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo cable OPOW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPOW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°528 A N°544	Bajo	Actividades: Reemplazo cable OPOW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPOW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°528 A N°544 Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Goyo, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Abicar, 5213 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Abicar, 5214 con bloqueo a la reconexión Subestación El Peñón, 5283 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			10-12-22 08:00
2022107816	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo cable OPOW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPOW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°528 A N°544	Bajo	Actividades: Reemplazo cable OPOW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPOW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°528 A N°544 Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Goyo, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Abicar, 5213 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Abicar, 5214 con bloqueo a la reconexión Subestación El Peñón, 5283 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			10-12-22 08:00
2022108891	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ATACAMA MINERALES	1944	Intervención	Origen Interno	Programada	1146	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV	2144	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación Línea 66KV Tap off llanos - Aguas Blancas, condiciones requeridas no reconectar interruptores: SE Aguas Blancas NR 528T1, SE Tap Off llanos NR 528T.	El riesgo en bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado de aislación y las condiciones de no reconectar interruptores: SE Aguas Blancas NR 528T1, SE Tap Off llanos NR 528T.	Linea 66KV Tap off llanos - Aguas Blancas, condiciones requeridas no reconectar interruptores: SE Aguas Blancas NR 528T1, SE Tap Off llanos NR 528T.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			10-12-22 08:00
2022109705	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TCHITACK 220KV	3192 3190	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO - TCHITACK 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 kV Encuentro - MMH Tchitack	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones: Riquelme, enfatizar no reconectar SE Encuentro 5215 SE Tchnara 5212	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			10-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2022 07:31:39

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

Total registros General: 86

Total registros Línea: 32

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202211044	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1530	PALLATA - ENCUENTRO 220KV	3579	EST 70 - ENCUENTRO 220KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación		Trabajos de lavado aislamiento, línea 220KV entre SSE Encuentro y palata. Dudas llamar a Christian Diaz +56913861244 Se trabajará con equipo lavador. En SE Encuentro S2110 Señalizar y no reconectar. En SE S211 Señalizar y no reconectar.	Trabajos de lavado a est. columnas de anclaje, sustentación estructura general. Nivel de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-22 08:00	
202211049	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	1653	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	9880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Trabajos por reparación definitiva de la línea 220 KV Hualqui-Lagunillas, se realizará tendido del segundo circuito E 178 a E 179 y posterior retiro de portales. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00	
202210946	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1350	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud de Empresa Convento Viejo para trabajos en sus instalaciones (CHECV).	Bajo.	Actividad: Solicitud de Empresa Convento Viejo (CHECV) para desconexión de línea 154 KV Itahue - Convento Viejo. Circuito 1, para realizar revisión y pruebas a interruptor S2A1. Condiciones: Equipo indigoniado. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154 KV Itahue - Convento Viejo, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos, (Por no retiro de tierras provisionales de bloqueos). Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del jefe de Faena: S/E Convento Viejo Delineación de la Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00	
2022104417	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre. - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kv Cipreses-Itahue, Circuito 1 a Línea 154 kv Cipreses-Itahue, Circuito 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kv Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2. -	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00	
2022104418	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRESSES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.70 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre. - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kv Cipreses-Itahue, Circuito 1 a Línea 154 kv Cipreses-Itahue, Circuito 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kv Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2. -	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00	
2022107584	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUJILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUJILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles		Mejoramiento de accesos a estructuras 90, 103, 111, 113	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos	Mejoramiento de accesos a estructuras 90, 103, 111, 113	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00	
2022109130	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH Tohtack, con sistema energizado.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas en caso de operación automática: S/E MMH: NO RECONECTAR S211 S/E ENCUENTRO: NO RECONECTAR S2111	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2022 07:31:39

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

Total registros General: 86

Total registros Línea: 32

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022109467	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGURRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGURRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de Empresa Convento Viejo para trabajos en las instalaciones (CHECV).	Bajo.	Actividad: Solicitud de Empresa Convento Viejo para desconexión de línea 154 KV Bahía - Convento Viejo, Circuito 1, para realizar revisión y pruebas a interruptor S2A2. Condiciones: Equipo indispoñible. Revisión: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 154 KV Convento Viejo Trágica. Circuito CL-1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. (Por no retro de tareas provisionales de bloqueo). Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueo del jefe de	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-22 08:00
2022109304	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	771 772	AGUA SANTA - EST. 11 - MIRAFLORES 110KV C4 EST. 11 - MIRAFLORES 110KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - Miraflores C4 para apertura sin tensión del desconector 89M4-4 en torre S4 y normalizar esquema de LT Agua Santa - La Polvora. Coordina con SD CEN 2022109298	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - Miraflores C4 para apertura sin tensión del desconector 89M4-4 en torre S4 y normalizar esquema de LT Agua Santa - La Polvora. Coordina con SD CEN 2022109298	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-22 07:00	
2022109303	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1621	AGUA SANTA - LA POLVORA 110KV	3842 4407 737 738	TAP PLACERES - EST. 26 110KV C1 EST. 26 - EST. LAT 110KV C1 AGUA SANTA - EST. 35 110KV C1 EST. 35 - TAP PLACERES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - La Polvora cto 1 para abrir sin tensión desconector 110 KV (89M4-4) en estructura S4 y normalizar esquema de LT Agua Santa - La Polvora. Coordina con SD CEN 2022109298	Riesgo bajo, trabajo programado	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - La Polvora cto 1 para abrir sin tensión desconector 110 KV (89M4-4) en estructura S4 y normalizar esquema de LT Agua Santa - La Polvora. Coordina con SD CEN 2022109298	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-22 07:00	
2022110935	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	81	LOS ANGELES (CGE) - TAP DUQUECO 66KV	505 506	ESTRUCTURA 1617 - TAP DUQUECO 66KV C2 LOS ANGELES - ESTRUCTURA 1617 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño B5 de línea de 66KV Los Angeles Duqueco 2 por trabajos previos a la PES de nuevo transformador T5	No hay riesgos eléctricos	Para configurar una zona de trabajo sin riesgos eléctricos	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-22 04:30	
2022109306	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	AGUA SANTA - PLACILLA 110KV	874	AGUA SANTA - PLACILLA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - Placilla por trabajos en barra 110 KV en SE Agua Santa. Todos los consumos de SE Placilla son respaldados a través de distribución. Coordina con SD CEN 2022109298	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - Placilla por trabajos en barra 110 KV en SE Agua Santa. Todos los consumos de SE Placilla son respaldados a través de distribución. Coordina con SD CEN 2022109298	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-22 01:00	
2022107400	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - OHIGGINS 220KV	1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - OHIGGINS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66KV Los Angeles Duqueco 2 por trabajos previos a la PES de nuevo transformador T5	Solicitud ingresada por la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Riesgo Bajo	Verificación de protecciones y pruebas de control Paño 110 SE Atacama	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-22 00:00	
2022109301	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	771 772	AGUA SANTA - EST. 11 - MIRAFLORES 110KV C4 EST. 11 - MIRAFLORES 110KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - Miraflores C4 por cierre sin tensión del desconector 89M4-4 en torre S4. Maniobra necesaria por desconexión de barra 110KV en SE Agua Santa bajo SD 2022109298	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - Miraflores C4 por cierre sin tensión del desconector 89M4-4 en torre S4. Maniobra necesaria por desconexión de barra 110KV en SE Agua Santa bajo SD 2022109298	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-22 00:00	
2022109302	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1621	AGUA SANTA - LA POLVORA 110KV	3842 4407 737 738	TAP PLACERES - EST. 26 110KV C1 EST. 26 - EST. LAT 110KV C1 AGUA SANTA - EST. 35 110KV C1 EST. 35 - TAP PLACERES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - La Polvora cto 1 para cerrar sin tensión desconector 110 KV (89M4-4) en estructura S4, maniobra necesaria para los trabajos en SE Agua Santa bajo SD CEN 2022109298	Riesgo bajo, trabajo programado	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - La Polvora cto 1 para cerrar sin tensión desconector 110 KV (89M4-4) en estructura S4, maniobra necesaria para los trabajos en SE Agua Santa bajo SD CEN 2022109298	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-22 00:00	
2022102640	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	414 572	MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C1 ESTRUCTURA 74 - TALCA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor entre la ES N°46-42. Se retira conductor Butte y se instala Helinski, conductor de alta temperatura.	Nivel de riesgo controlado.	Tiene relación con los trabajos de refuerzo del conductor línea edav Maule-Talca 1-2.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-22 00:00	
2022100641	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 574	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Orden de precaución de no reconectar en S284 en la SE Maule y S284 en la SE Talca. Con motivo de trabajos en el cambio de conductor debido a que van apoyadas en la misma estructura Maule-Talca 1 y Maule-San Miguel-Talca	Bajo nivel de riesgo	Tiene relación con la solicitud CEN N° 2022100640.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-22 00:00	
2022109747	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	479	OCHAGAVIA - FLORIDA 110KV	996 997 998 999 1000 1002 1003 1004	OCHAGAVIA - TAP CLUB HIRCO 110KV C2 TAP CLUB HIRCO - CLUB HIRCO 110KV C2 TAP CLUB HIRCO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2 TAP MACUL - FLORIDA 110KV C2 TAP MACUL - MACUL 110KV C2 TAP SANTA ELENA - SANTA ELENA 110KV C2 TAP SANTA ELENA - TAP MACUL 110KV C2 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos consisten en realizar Mantenimiento Preventivo a los desconectores lado línea y lado barra de transformada del Circuito N° 7 110 KV Ochagavía - Florida en SE Florida	Sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enal. Relacionado con SD: 2022109745	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-22 22:00	
2022101080	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV [EN_REVISION]	4258	EST. 255 - EST. 345 220KV C1 [En Revisión]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Realizar trabajos de termulacionado he inserción de línea para la línea de CTS en la plataforma del Pipeline en PK 21+100 en zona de restricción bajo el tendido de LT Lagunas- Puquios. Maniobras de traslado, termulacionado he inserción de línea de protección Cafera CTS entre la Torre A-271 y Torre A-272 que se encuentra en la Proyección PK 21+100 de la plataforma del Pipeline	Instalación en Riesgo: Línea Lagunas-Puquios de 220KV. Duración del riesgo: mientras se realizan actividades en área de en SSEE Lagunas. No reconectar S211 en SSEE Puquios y S213 en SSEE Lagunas. Nivel de riesgo bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-22 08:00		

ANEXO N° 5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-12-2022 18:20

Finalizado

Número:

2022004456

Solicitante:

Leonardo Acuña Palma

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CACHAPOAL - MACHALI 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CACHAPOAL - MACHALI 66KV C1

Nombre : CACHAPOAL - MACHALI 66KV C1

Fecha Perturbacion : 10-12-2022 16:49

Fecha Normaliza : 10-12-2022 17:30

Protección : Fase A B C, distancia 1,14KM.

Interruptor : 52B2 de S/E Cachapoal.

Consumo : 13,1MW.

Comentario : .

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Machalí

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

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

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52B2 de S/E Cachapoal, afectando los consumos de S/E Machalí.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido de línea.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 13.1 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 19492

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-12-2022 16:49


Fecha / Hora Estimada Retorno:







10-12-2022 17:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

10-12-2022 17:30

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2022004456 DF 52B2 LT Cachapoal - Machali 10.12.2022.pdf (/informe_fallas/download_file/6394ef59ad651f31b037a8f3/2022004456 DF 52B2 LT Cachapoal - Machali 10.12.2022.pdf)	21/12/2022 17:40:31
 2022004456 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf (/informe_fallas/download_file/6394ef59ad651f31b037a8f3/2022004456 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf)	21/12/2022 17:40:37

Archivo	Fecha Subida
 2022004456 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/6394ef59ad651f31b037a8f3/2022004456 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	21/12/2022 17:40:48
 2022004456 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf (/informe_fallas/download_file/6394ef59ad651f31b037a8f3/2022004456 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf)	21/12/2022 17:40:54
 2022004456 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA.pdf (/informe_fallas/download_file/6394ef59ad651f31b037a8f3/2022004456 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA.pdf)	21/12/2022 17:41:00
 2022004456 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/6394ef59ad651f31b037a8f3/2022004456 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	21/12/2022 17:41:09
 2022004456 ANEXO VI - Eventos 52B2 Cachapoal 10.12.2022.zip (/informe_fallas/download_file/6394ef59ad651f31b037a8f3/2022004456 ANEXO VI - Eventos 52B2 Cachapoal 10.12.2022.zip)	21/12/2022 17:41:20
 2022004456 ANEXO VII - Mantenimientos.zip (/informe_fallas/download_file/6394ef59ad651f31b037a8f3/2022004456 ANEXO VII - Mantenimientos.zip)	21/12/2022 17:41:44

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-12-2022 15:31

Finalizado

Número:

2022004664

Solicitante:

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022004456

SubEstación:

S/E MACHALI

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 10-12-2022 16:49

Fecha Normaliza : 10-12-2022 17:32

Protección : Fase A B C, distancia 1,14KM.

Interruptor : 52B2 de S/E Cachapoal

Consumo : 13.1

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rancagua

Machalí

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

Afecta Protecciones:

Consumo:

Distribuidoras Afectadas


Retorno Automatico:


Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

Fecha / Hora Estimada Retorno:

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

 Archivos Subidos
Archivo**Fecha Subida**

 2022004664.pdf (/informe_fallas/download_file/63a1fcbdad651f551dd04080/2022004664.pdf)	20/12/2022 15:48:46
---	------------------------

Archivo	Fecha Subida
 Nuevo Archivo WinRAR ZIP.zip (/informe_fallas/download_file/63a1fcbdad651f551dd04080/Nuevo Archivo WinRAR ZIP.zip)	20/12/2022 15:48:50

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

1 CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1 Fecha y hora de la Falla:

Fecha	10 de Diciembre de 2022
Hora	16:49hrs

1.2 Localización de la falla:

- 1.1.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**
 - ID 270 CACHAPOAL – MACHALI 66KV
- 1.1.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.**
 - Tz (Transmisión Zonal)
- 1.1.3. Elemento o equipo fallado.**
 - L66kV Cachapoal – Machalí entre las estructuras N° 13 y 14

1.3 Causa origen de la Falla:

Quema de matorrales que de acuerdo a la información recopilada con vecinos del sector, es provocada por terceros que se dan a la fuga, en cercanía a la L66kV Cachapoal – Machalí entre las estructuras N° 13 y N°14 produciéndose descargas entre fases en este vano.

1.4 Proposición de origen de la falla

- I. Fuerza Mayor

1.5 Código de falla

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	INC1	Incendio bajo una línea o en proximidades de las instalaciones (natural o provocado)
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia
Modo	13	Opera según lo esperado

INFORME DE FALLA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

1.6 Comuna donde se originó la falla:

Código	Comuna:
6101	Rancagua

1.7 Comunas afectadas por la falla:

Código	Comuna:
6101	Rancagua
6108	Machalí

1.8 Reiteración:

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

0 Falla

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

0 Falla

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

No aplica

1.9 Datos de la Empresa:

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

INFORME DE FALLA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

2 INSTALACIONES AFECTADAS.

Operación 52B2 SE Cachapoal

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Machalí	Transformador N°1 66/15kV	Barra MT – 15kV	16:49hrs	17:30hrs

<p>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456</p>	<p>FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022</p>
<p>INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machali</p>	

3 DIAGRAMA SIMPLIFICADO.

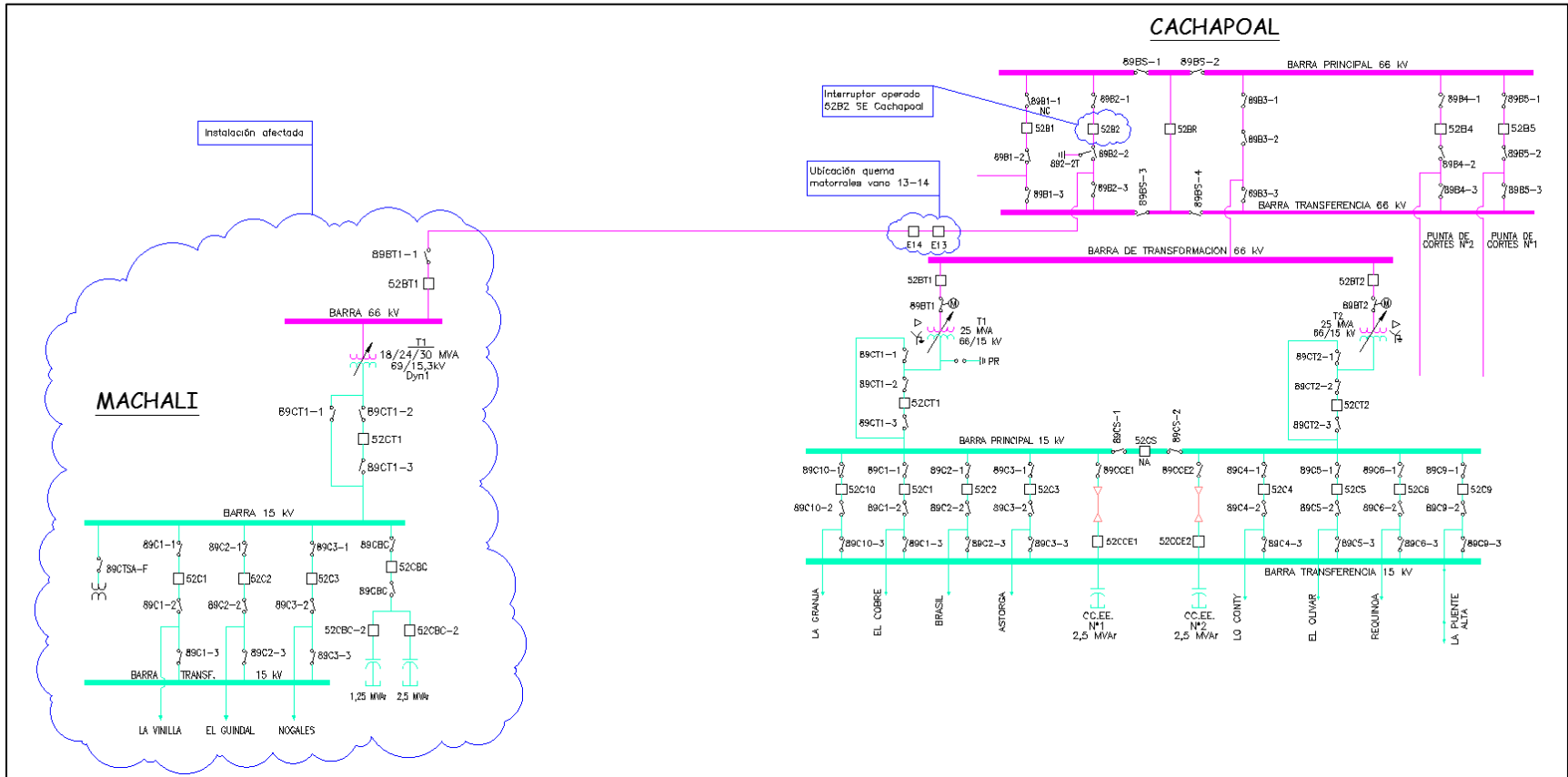


Figura N°1: Unilineal simplificado SE Portezuelo

INFORME DE FALLA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

4 PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

5 POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Operación 52B2 SE Cachapoal

Subestación	Instalación	MW	Circuito	NEMA	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
SE Machalí	T1	6,88	La Vinilla	52C1	16:49hrs	17:31hrs	<i>Consumos pertenecientes a CGE Distribución</i>
		4,86	El Guindal	52C2	16:49hrs	17:32hrs	
		1,31	Nogales	52C3	16:49hrs	17:32hrs	
	TOTAL	13,05					

ENS: 9,35 MWh

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

6 CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Cachapoal	Apertura por protecciones interruptor 52B2 SE Cachapoal afectando el 100% de los consumos asociados a SE Machalí	16:49hrs
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
Machalí	Apertura manual interruptor 52C2 Cto. El Guindal como maniobra de recuperación	17:08hrs
Machalí	Apertura manual interruptor 52C3 Cto. Nogales como maniobra de recuperación	17:08hrs
Machalí	Apertura manual interruptor 52C1 Cto. La Vinilla como maniobra de recuperación	17:08hrs
	Se detecta que la causa de falla se debió a quema de matorrales en cercanía de L66kV Cachapoal - Machalí entre las estructuras N°13 y N°14. Esto se encuentra controlado y las instalaciones en condiciones de ser normalizadas	17:25hrs
Machalí	Apertura interruptor 52CT1 como maniobra de recuperación	17:29hrs
Machalí	Apertura interruptor 52BT1 como maniobra de recuperación	17:30hrs
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
Cachapoal	Cerrado interruptor 52B2, energizada en vacío L66kV Cachapoal - Machalí.	17:30hrs
Machalí	Cerrado interruptor 52BT1 de S/E Machalí, energizando en vacío el Transformador N°1.	17:30hrs
Machalí	Cerrado interruptor 52CT1 de S/E Machalí, energizando en vacío barra 15 KV.	17:31hrs
Machalí	Cerrado interruptor 52C1 Cto. La Vinilla. Se recupera el 100% de estos consumos	17:31hrs
Machalí	Cerrado interruptor 52C2 Cto. El Guindal. Se recupera el 100% de estos consumos	17:32hrs
Machalí	Cerrado interruptor 52C3 Cto. Nogales. Se recupera el 100% de estos consumos y con esto el 100% de los consumos afectados	17:32hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	SE	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	19:49:05.511	Cachapoal	B2	Zona 1	Instantáneo	Fase B-C
SEL 311C	19:49:15.674	Cachapoal	B2	SOTF	Instantáneo	Fase A-B-C

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Cachapoal– Paño B2 LT 66KV Cachapoal – Machalí.

Protección Principal		LINEA 66 kV
Distancia		52B2 - MACHALI
Relé		311C
Conductor		10,24km AL Cairo
Z1		0.53 L 66,20°
Z0		2.08 L 78,50°
Longitud línea		10.24 km
Relación TT/CC		400/5
Relación TT/PP Barra		69000/115
Relación TP Barra		600
Característica		Mho fase y Mho + Cuadrilatera residual
Angulo torque máximo		(Angulo de línea)
TANG		-8
Ko		0,990 L 16,37°
Primera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	(F) 0.43 Ω sec / instantaneo
Segunda zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	(F) 2.23 Ω sec / 0.25 seg
Tercera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	(F) 4.66 Ω sec / 1,1 seg
Cuarta zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	
Primera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	(F) 0.43 Ω sec / 3.8 Ω sec / instantaneo
Segunda zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	(F) 2.23 Ω sec / 4.46Ω sec / 0,25 seg
Tercera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	(F) 4.66 Ω sec / 9.3 Ω sec / 1,1 seg
Cuarta zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	
Corriente supervisión	Fase	316 A primarios
	Residual	40 A primarios

INFORME DE FALLA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

Reconexión		10 seg
Reposición		10 seg
Protección de Respaldo		LINEA 66 kV
Sobrecorriente		52B2 - MACHALI
FASE		
Control de Torque		1
Tap		3,95
Time dial		1,8
Curva		U3 (Very Inverse)
Instantáneo		70
RESIDUAL		
Control de Torque		F32Q
Tap		0,5
Time dial		1,5
Curva		U1 (Inversa)
Instantáneo		30,5
AJUSTES ESPECIALES		
TRIP		Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 50P1 + 51GT
TRSOTF		M2P + Z2G + 50P1
SOTFD		10 seg.
CRITERIOS	ZONA 1	80% Linea Cachapoal-Machali
	ZONA 2	100% Linea Cachapoal-Machali + 50% Transformador
	ZONA 3	100% Linea Cachapoal-Machali + 120% Transformador

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Cachapoal – Paño B2

7.3.1.1. Sistema 1

Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Distancia): LT66kV Cachapoal - Machalí

Reporte de Evento (Primera Operación).

```
LINEA MACHALI - SE CACHAPOAL
Time: 12/10/2022 7:49:05.511000 PM
File: CEV_S16_R_L60_6.CEV
FID=SEL-311C-R109-V0-Z004003-D20050114
Event: BC T
Fault Location: 1.14
Frequency: 49.89 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: ZONE1
Shot: 0
Currents: IA:162 IB:3253 IC:3116 IP:0 IG:1 3I2:5289
```

Nota: Registros del relé se encuentran en horario UTC -3

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

Oscilografía Relé SEL 311C (Primera Operación).



Oscilografía operación relé SEL 311C.

En el registro oscilografico del Relé SEL 311C asociado al Paño B2 de SE Cachapoal, es posible observar la correcta operación de la protección, por medio de su elemento de distancia en zona 1, enviando orden de trip por medio de la variable Z1T, queda registrada la apertura del interruptor por medio de la variable 52A = 0. Se inicia el ciclo de reconexión automática, 79CY = 1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

7.3.2. SE Cachapoal – Paño B2

7.3.2.1. Sistema 1

Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Distancia): LT66kV Cachapoal - Machalí

Reporte de Evento (Segunda Operación luego de la reconexión automática).

LINEA MACHALI - SE CACHAPOAL

Time: 12/10/2022 7:49:15.674000 PM

File: CEV_S16_R_L60_5.CEV

FID=SEL-311C-R109-V0-Z004003-D20050114

Event: ABC T

Fault Location: 180.88

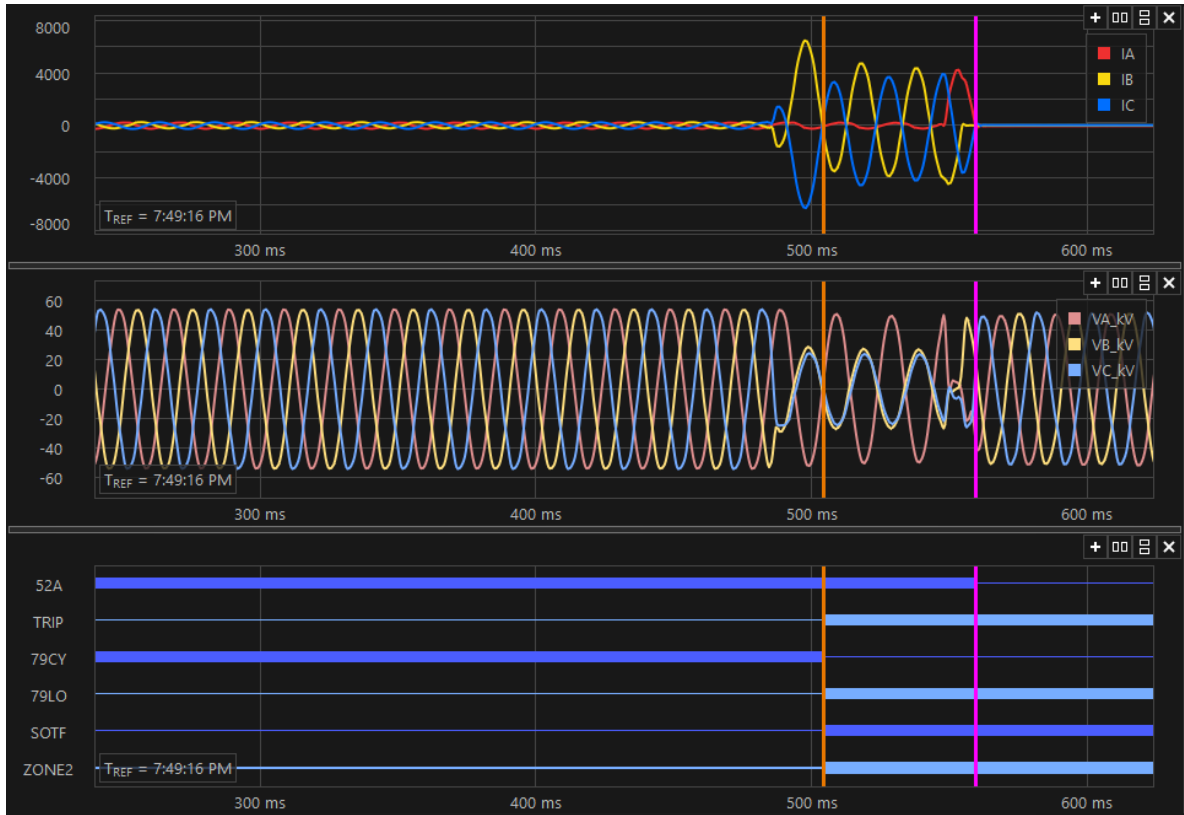
Frequency: 49.97 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Targets: SOTF_ZONE2

Shot: 1

Currents: IA:357 IB:353 IC:314 IP:0 IG:3 3I2:50

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	



En el registro oscilografico anterior se aprecia el cierre automático del interruptor del paño B2 de SE Cachapoal, se cumple el tiempo de reconexión por medio de la variable 79CY, dando orden de trip instantáneo sobre el 52B2 a través de la función SOTF, generándose la apertura y quedando lockout por medio de la variable 79LO, se confirma el estado abierto del interruptor por medio de la variable 52A=0.

INFORME DE FALLA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS (SER)

SE CACHAPOAL		Date: 12/10/22	Time: 20:02:50.716	
LINEA MACHALI				
FID=SEL-311C-R109-V0-Z004003-D20050114			CID=CD5B	
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
55	12/09/22	20:24:30.638	RB3	Asserted
54	12/09/22	20:24:30.638	OUT106	Asserted
53	12/09/22	20:24:30.643	RB3	Deasserted
52	12/09/22	20:24:31.833	79LO	Deasserted
51	12/09/22	20:24:31.833	79RS	Asserted
50	12/10/22	19:49:05.506	51P	Asserted
49	12/10/22	19:49:05.516	M2P	Asserted
48	12/10/22	19:49:05.516	M3P	Asserted
47	12/10/22	19:49:05.526	M1P	Asserted
46	12/10/22	19:49:05.526	TRIP	Asserted
45	12/10/22	19:49:05.526	OUT101	Asserted
44	12/10/22	19:49:05.526	OUT104	Asserted
43	12/10/22	19:49:05.526	79CY	Asserted
42	12/10/22	19:49:05.526	79RS	Deasserted
41	12/10/22	19:49:05.566	IN101	Deasserted
40	12/10/22	19:49:05.576	52A	Deasserted
39	12/10/22	19:49:05.586	M1P	Deasserted
38	12/10/22	19:49:05.591	M2P	Deasserted
37	12/10/22	19:49:05.601	M3P	Deasserted
36	12/10/22	19:49:05.601	51P	Deasserted
35	12/10/22	19:49:05.776	SOTFE	Asserted
34	12/10/22	19:49:05.926	TRIP	Deasserted
33	12/10/22	19:49:05.926	OUT101	Deasserted
32	12/10/22	19:49:05.926	OUT104	Deasserted
31	12/10/22	19:49:15.589	CLOSE	Asserted
30	12/10/22	19:49:15.589	OUT102	Asserted
29	12/10/22	19:49:15.669	52A	Asserted
28	12/10/22	19:49:15.669	CLOSE	Deasserted
27	12/10/22	19:49:15.669	IN101	Asserted
26	12/10/22	19:49:15.669	OUT102	Deasserted
25	12/10/22	19:49:15.679	51P	Asserted
24	12/10/22	19:49:15.699	51P	Deasserted
23	12/10/22	19:49:16.490	51P	Asserted
22	12/10/22	19:49:16.500	M3P	Asserted
21	12/10/22	19:49:16.505	M2P	Asserted
20	12/10/22	19:49:16.505	SOTF	Asserted
19	12/10/22	19:49:16.505	SOTFT	Asserted
18	12/10/22	19:49:16.505	TRIP	Asserted
17	12/10/22	19:49:16.505	OUT101	Asserted
16	12/10/22	19:49:16.505	OUT104	Asserted
15	12/10/22	19:49:16.505	79LO	Asserted
14	12/10/22	19:49:16.505	79CY	Deasserted
13	12/10/22	19:49:16.510	M1P	Asserted
12	12/10/22	19:49:16.550	IN101	Deasserted
11	12/10/22	19:49:16.560	52A	Deasserted
10	12/10/22	19:49:16.560	3P27	Asserted
9	12/10/22	19:49:16.565	M1P	Deasserted
8	12/10/22	19:49:16.575	M2P	Deasserted
7	12/10/22	19:49:16.575	SOTFT	Deasserted
6	12/10/22	19:49:16.575	3P27	Deasserted
5	12/10/22	19:49:16.580	M3P	Deasserted
4	12/10/22	19:49:16.585	51P	Deasserted
3	12/10/22	19:49:16.905	TRIP	Deasserted
2	12/10/22	19:49:16.905	OUT101	Deasserted
1	12/10/22	19:49:16.905	OUT104	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

Según el registro secuencial de eventos de la protección del paño B2 de SE Cachapoal se observa la activación por protecciones de distancia en zona 1 (Registro N°47) quien da orden de trip instantáneo sobre el interruptor, confirmando su estado abierto según el registro N°40. Se da inicio al ciclo de reconexión por medio de la variable 79CY (Registro N°43), se cumple el ciclo de reconexión generándose la orden de cierre y posterior Trip (registro N°18) quedando el equipo Lock Out (registro 15), confirmando el estado abierto del interruptor por medio de la variable 52A=0 (Registro N°11)

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

10. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes y registros analizados, se concluye la correcta operación de la protección asociada al paño B4 de SE Cachapoal, por medio de sus elementos de protección de distancia en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla producida en la LT 66kV Cachapoal-Machalí en el vano 13-14.

11. ANÁLISIS CONJUNTO

A las 16:49hrs del día sábado 10 de Diciembre del presente, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE SA informa la desconexión forzada por protecciones del Interruptor 52B2 de SE Cachapoal, afectando los consumos asociados a SE Machalí, provocando la desconexión de 13,05MW.

La información entregada por las protecciones indica que la falla se sitúa aproximadamente a 1,14km desde SE Cachapoal situándola aproximadamente entre las estructuras N°10 y N°15.

Se coordina recurso de 2 brigadas livianas para revisión, una desde SE Cachapoal hacia SE Machalí y otra desde SE Machalí hacia SE Cachapoal. Además se coordina que el personal de una brigada pesada se constituya en oficinas contratistas en caso que sea requerida.

Por otro lado y aun sin tener conocimiento de la causa de la desconexión forzada, se coordina con empresa de distribución, la recuperación de los consumos mediante redes de MT.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

En la revisión, se detecta que la causal de la falla se debió a la quema de matorrales por terceros de manera vandálica entre las estructuras N° 13 y N°14 la cual, al momento de ser encontrada por el inspector, se encontraba controlada por los propios vecinos del sector. Se revisan de manera minuciosa la instalación y no se detecta daño en el conductor y tampoco daño en la aislación. Con esta información, se procede con las maniobras de normalización de las instalaciones a nivel de 66kV, quedando la línea de transmisión y el transformador N°1 de SE Machalí energizada en vacío a las 17:30hrs, energizada en vacío la barra de MT de SE Machalí a las 17:31hrs y a posterior, se normaliza el 100% de los consumos afectados a las 17.32hrs quedando normalizada la topología de la zona.

ANEXOS

I. ANEXO I. SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)

Se adjunta

II. ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.

Se adjunta

III. ANEXO III. PROBATORIOS

Se adjunta

IV. ANEXO IV. DECLARACIÓN JURADA

Se adjunta

V. ANEXO V. ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Se adjunta

VI. ANEXO VI. EVENTOS REGISTRADOS

Se adjunta

VII. ANEXO VII. REGISTROS DE MANTENIMIENTOS REALIZADOS

Se adjunta

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machali	

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

1.1. SE Cachapoal – Paño 52B2.

Sistema 1

Relé SEL311C Marca Schweitzer

```

Group 1
Group Settings:
RID      =SE CACHAPOAL          TID      =LINEA MACHALI
CTR      = 80
CTRPR    = 80          PTR      = 600.00   PTRS     = 600.00
Z1MAG    = 0.53       Z1ANG   = 66.20
Z0MAG    = 2.08       Z0ANG   = 78.50   LL       = 10.24   APP      = 311C
E21P     = 3          E21MG   = 3       E21XG    = 3
E50P     = 1          E50G    = 1       E50Q     = N
E51P     = Y          E51G    = Y       E51Q     = N
E32      = AUTO       E0OS    = N       ELOAD    = N       ESOTF    = Y
EVOLT    = Y          E25     = Y       E81      = N       EFLOC    = Y
ELOP     = Y          ECOMM   = N       E79      = 1       EZ1EXT   = N
ECCVT    = Y          ESV      = 3       ELAT     = 3       EDP      = 5
EDEM     = THM
Z1P      = 0.43       Z2P     = 2.23   Z3P      = 4.66
50PP1    = 3.95       50PP2   = 0.50   50PP3    = 0.50
Z1MG     = 0.43       Z2MG    = 2.23   Z3MG     = 4.66
XG1      = 0.43       XG2     = 2.23   XG3      = 4.66
RG1      = 3.80       RG2     = 4.46   RG3      = 9.30
XGPOL    = I2        TANG    = -8.0
50L1     = 2.00       50L2    = 0.50   50L3     = 0.50
50GZ1    = 0.50       50GZ2   = 0.50   50GZ3    = 0.50
k0M1     = 0.990     k0A1    = 16.37
k0M      = 0.990     k0A     = 16.37
Z1PD     = 0.00       Z2PD    = 12.50   Z3PD     = 50.00
Z1GD     = 0.00       Z2GD    = 12.50   Z3GD     = 50.00
Z1D      = 0.00       Z2D     = 12.50   Z3D      = 50.00
50P1P    = 70.00
67P1D    = 0.00
50G1P    = 30.50
67G1D    = 0.00
51PP     = 3.95       51PC    = U3     51PTD    = 1.80   51PRS    = N
51GP     = 0.50       51GC    = U1     51GTD    = 1.50   51GRS    = N
DIR3     = F          DIR4     = F
ORDER    = QV
27P      = 50.00     59P     = OFF    59N1P    = OFF    59N2P    = OFF
59QP     = OFF       59V1P   = OFF    27SP     = 50.00   59SP     = 70.00
27PP     = OFF       59PP    = OFF
25VLO    = 50.00     25VHI   = 75.00   25SF     = 0.500
25ANG1   = 5.00     25ANG2  = 30.00   SYNCP    = VB    TCLOSD   = 3.00
79OI1    = 500.00
79RSD    = 500.00     79RSLD  = 500.00   79CLSD   = OFF
CLOEND   = 500.00     52AEND  = 10.00   SOTFD    = 500.00
DMTC     = 15        PDEMP   = OFF    GDEMP    = OFF    QDEMP    = OFF
TDURD    = 20.00     CFD      = 500.00   3POD     = 0.00    OPO      = 52
50LP     = OFF
SV1PU    = 0.00       SV1DO   = 20.00   SV2PU    = 0.00   SV2DO    = 20.00
SV3PU    = 0.00       SV3DO   = 0.00
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR       =Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 50P1 + 51GT + 50G1
TRSOTF   =M2P + Z2G + 50P1 + 50G1
DTT      =0

```

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machali	

```

ULTR  =!52A
52A   =IN101
CL    =0
ULCL  =TRIP
79RI  =TRIP
79RIS =LT2
79DTL =!LT2
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1  =0
RST1  =0
SET2  =(RB3 + /IN103) * IN103
RST2  =IN103 * RB4 + \IN103
SET3  =0
RST3  =0
67P1TC=1
67G1TC=1
51PTC =1
51GTC =F32Q
SV1   =OC
SV2   =CC
SV3   =0
OUT101=TRIP + SV1T
OUT102=CLOSE + SV2T
OUT103=0
OUT104=TRIP
OUT105=0
OUT106=LT2
OUT107=LOP
OUT201=0
OUT202=0
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=0
DP1   =1
DP2   =1
DP3   =52A
DP4   =LT2
DP5   =IN102
SS1   =0
SS2   =0
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =/M2P + /M3P + /Z2G + /Z3G + /51P + /51G + /LOP + \LOP + /52A + \52A
      + 50P1 + 50G1
FAULT =0
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR   = 0.00      NFREQ = 50      PHROT = ABC

```



ANEXO I
INFORME DE FALLA
SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machali	

DATE_F= MDY	FP_TO = 15.00	SCROLD= 2	
LER = 60	PRE = 10	DCLOP = OFF	DCHIP = OFF
IN101D= 0.00	IN102D= 0.00	IN103D= 0.00	IN104D= 0.00
IN105D= 0.00	IN106D= 0.00		
IN201D= 0.00	IN202D= 0.00	IN203D= 0.00	IN204D= 0.00
IN205D= 0.00	IN206D= 0.00	IN207D= 0.00	IN208D= 0.00
EBMON = N			

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: **21 de diciembre de 2022**

EMPRESA: CGE TRANSMISION SA

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	INC1 - Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado)
INSTALACION_ID	ID 270 – CACHAPOAL - MACHALI 66KV
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT66kV Cachapoal – Machalí
PUNTO DE FALLA N°	LT66kV Cachapoal – Machalí Entre las estructuras N°13 y N°14
DISPOSITIVO OPERADO	Interruptor 52B2 de SE Cachapoal
COMUNAS AFECTADAS	6101 Rancagua 6108 Machalí
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	CGE Transmisión SA no posee clientes finales.
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	10 de Diciembre 2022 16:49hrs
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	10 de Diciembre 2022 17:32hrs

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

Siendo las 16:49hrs del día Sábado 10 de diciembre de 2022 se produce la operación por protecciones del interruptor 52B2 de SE Cachapoal lo cual provoca la pérdida de suministro a sectores en las comunas de Rancagua y Machalí. De acuerdo a la revisión realizada de las instalaciones, la causa de falla se debió a quema de matorrales provocada por terceros en cercanía de la línea entre las estructuras N° 13 y 14. En la revisión, se encuentra vecinos del sector quienes controlan la emergencia. Se revisan las instalaciones, conductor y aislación y se procede con la energización a las 17.30hrs para posterior, normalizar el 100% de los consumos afectados a las 17.32hrs

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

No hay forma evitar la ocurrencia de estos tipos de evento, debido a que esto se debió a un acto intencional y sumado las altas temperatura que se registran en la zona

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

No hay forma evitar la ocurrencia de estos tipos de evento, debido a que esto se debió a un acto intencional y sumado las altas temperatura que se registran en la zona

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

El riesgo de incendio de matorrales es una causa ajena a la voluntad de la CGE TRANSMISION SA pese a los trabajos de poda/roce y mantenimiento preventivo que se ejecutan en la línea.



ANEXO III
INFORME DE FALLA
PROBATORIAS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

PROBATORIOS

**ANEXO III
INFORME DE FALLA
PROBATORIAS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	



Imagen N°1, Quema de matorrales provocada por terceros en vano 13-14

**ANEXO III
INFORME DE FALLA
PROBATORIAS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	



Imagen N°2, Vecinos controlando quema de matorrales provocada por terceros en vano 13-14

**ANEXO III
INFORME DE FALLA
PROBATORIAS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	



Imagen N°3, Instalaciones, L66kV Cachapoal – Machalí vano 13 – 14 sin novedades

DECLARACIÓN JURADA

En la ciudad de Rancagua, 19 de diciembre 2022, Yo, Daniel Fredes R., Cédula de Identidad N° 13.568.670-0, en mi calidad de Gerente de Transmisión Centro y en representación de la empresa eléctrica CGE Transmisión S.A., RUT N 77.465.741-K, domiciliada en El Trébol #617, Rancagua, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 10 de diciembre de 2022 a las 16:45 horas, se debió a descargas eléctricas entre fases producto a la quema de matorrales provocada por terceros en cercanía a la línea de Transmisión entre las estructuras N° 13 y N°14, y que afectó a los consumos de SE Machalí.

Los hechos se originaron el sábado 10 de diciembre las 16:49hrs, donde se produce falla en la línea de transmisión 66 kV Cachapoal - Machalí, la que ocasionó la operación por protecciones del interruptor 52B2 de S/E Cachapoal. Lo anterior afectó la totalidad de los consumos de S/E Machalí con una pérdida de potencia 13,05MW.

Durante el recorrido, personal de terreno constata que la falla fue ocasionada por descargas eléctricas entre fases producto a humo de la quema de matorrales provocada por terceros en cercanía a la línea de Transmisión entre las estructuras N° 13 y N°14.

Inspeccionadas las instalaciones y descartados daños en conductor, aislación y estructuras, se realizar la energización y con ello recuperación del 100% de los consumos afectados a todos los clientes finales a las 17:32hrs del mismo día.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y además se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.

Daniel Fredes R.
C.I. N° 13.568.670-0
Gerente de Transmisión Centro

ANEXO V
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004456	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Cachapoal - Machalí	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

10-12-2022 16:49:06	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_52B2	COS	Abierto	Cachapoa_66_ST_Abierto_52B2
10-12-2022 17:07:51	[SCADA_RA]	MACHALI_15_E_ABIERTO_52C2	COS	Abierto	Machali_15_ST_Abierto_52C2
10-12-2022 17:08:06	[SCADA_RA]	MACHALI_15_E_ABIERTO_52C3	COS	Abierto	Machali_15_ST_Abierto_52C3
10-12-2022 17:08:25	[SCADA_RA]	MACHALI_15_E_ABIERTO_52C1	COS	Abierto	Machali_15_ST_Abierto_52C1
10-12-2022 17:29:27	[SCADA_RA]	MACHALI_15_E_ABIERTO_52CT1	COS	Abierto	Machali_15_ST_Abierto_52CT1
10-12-2022 17:29:44	[SCADA_RA]	MACHALI_66_E_ABIERTO_52BT1	COS	Abierto	Machali_66_ST_Abierto_52BT1
10-12-2022 17:30:05	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_52B2	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_52B2
10-12-2022 17:30:28	[SCADA_RA]	MACHALI_66_E_CERRADO_52BT1	COS	Cerrado	Machali_66_ST_Cerrado_52BT1
10-12-2022 17:30:52	[SCADA_RA]	MACHALI_15_E_CERRADO_52CT1	COS	Cerrado	Machali_15_ST_Cerrado_52CT1
10-12-2022 17:31:16	[SCADA_RA]	MACHALI_15_E_CERRADO_52C1	COS	Cerrado	Machali_15_ST_Cerrado_52C1
10-12-2022 17:31:31	[SCADA_RA]	MACHALI_15_E_CERRADO_52C2	COS	Cerrado	Machali_15_ST_Cerrado_52C2
10-12-2022 17:31:37	[SCADA_RA]	MACHALI_15_E_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	Machali_15_ST_Cerrado_52C3

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004664	FECHA DE FALLA: 10 de 12 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE MACHALI	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: Falla aguas arriba del sistema de distribución**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Hora	Día de Mes Año
16:49	10-12-2022

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SEP MACHALI**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004664	FECHA DE FALLA: 10 de 12 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE MACHALI	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Documento	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Machalí	T1	LA VINILLA	52C1	5,76	16:49	17:32	1	8.505	20.115	CGE	Machalí, Rancagua	Urbano / Rural	3022866825	Se recuperan 100% de los clientes
Machalí	T1	EL GUINDAL	52C2	4,45	16:49	17:32	1	9.991	15.558	CGE	Machalí	Rural	3022866825	Se recuperan 100% de los clientes
Machalí	T1	NOGALES	52C3	2,9	16:49	17:32	1	907	10.041	CGE	Machalí	Rural	3022866825	Se recuperan 100% de los clientes
Total				13,1				19.403	45.714					

ENS: 1 tramo **13,1 MWH.**

ENS: 1 tramo PMGD **1.57 MWH.**

TOTAL 14,67MWH

N° de clientes afectados CGE: 19.403

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004664	FECHA DE FALLA: 10 de 12 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE MACHALI	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
		Nombre	Nema	(MW)
Central Hidroeléctrica La Compañía II	Machalí	El Guindal	52C2	1.57

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre D	Cpph equivalente [MW]
1829	BA S/E MACH	16058	S/E MACHALI	LA VINILLA	5.2	10-12-2022 16:49	0.029861111	10-12-2022 17:32	MACHALI	E	4.026853615	9342	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	4.026853615
1829	BA S/E MACH	16058	S/E MACHALI	LA VINILLA	0.56	10-12-2022 16:49	0.029861111	10-12-2022 17:32	RANCAGUA	E	0.011112217	26	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.011112217
1829	BA S/E MACH	16059	S/E MACHALI	EL GUINDAL	6.02	10-12-2022 16:49	0.029861111	10-12-2022 17:32	MACHALI	E	3.117008334	8968	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	3.117008334
1829	BA S/E MACH	16060	S/E MACHALI	NOGALES	2.8	10-12-2022 16:49	0.029861111	10-12-2022 17:32	MACHALI	E	0.844382609	824	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.844382609
1829	BA S/E MACH	16060	S/E MACHALI	NOGALES	0.1	10-12-2022 16:49	0.029861111	10-12-2022 17:32	RANCAGUA	E	0	2	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0

14.68