

Estudio para análisis de falla EAF 596/2024

"Falla en línea 66 kV Loncoche - Villarrica N°2"

Fecha de Emisión: 16-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	25/12/2024
Hora	20:31
Consumos desconectados (MW)	25.50
Demanda previa del sistema (MW)	9272.64
Porcentaje de desconexión	0.275 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Loncoche - Villarrica N°2 / LT193-----T0058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 16, las Condes, Santiago, Chile

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Transformador de corriente del paño B7 de S/E Loncoche / TC01T0058PA015T0058SE129T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 16, las Condes, Santiago, Chile

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Loncoche - Villarrica N°2 por la operación de su protección de distancia en zona 1 del paño B7 de S/E Loncoche.

La empresa CGE Transmisión S.A. presume que la causa de la interrupción fue por un defecto de fábrica en uno de los TTCC del mencionado paño.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE23: Defecto de fábrica.

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

- Informe técnico de las posibles causas que propician el desperfecto.
- Informe del fabricante, donde se indique o reconozca dicho defecto.
- Datos de placa si corresponde, año de primera puesta en servicio y años efectivos de operación.
- Recomendaciones del fabricante en relación con las mantenciones y vida útil del elemento.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 500_2022	Desconexión forzada del transformador N°3 154/66 kV de S/E Fátima	31-12-2022	La empresa CGE Transmisión indica: "Retiro de Transformador T3 hacia fábrica para revisión interna para dar con causa raíz y reparación. En la posición del equipo fallado se instalará un nuevo transformador durante las últimas semanas del mes de enero. Corrección de control por la activación constante de la IN104 y IN105".
EAF 595_2024	Desconexión forzada de la línea 66 kV Victoria - Collipulli	25-12-2024	"Se realiza el reemplazo del Transformador de corriente dañado del paño B1 en S/E Angol a través de la SD N°2024132400."

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido 1 falla en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 358-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento en el que se originó la falla corresponde al TC de la fase A asociado al paño B7 de S/E Loncoche, el cual, según los datos proporcionados por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es de la marca Arteche, modelo CH-72, con entrada en operación el año 2014.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. indica: "Urbana/Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o caso fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

9109: Loncoche.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (27-12-2024)	Informe de 5 días (02-01-2025)
CGE Transmisión S.A. (CGE Tx)	26-12-2024	09-01-2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE Dx)	26-12-2024	30-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Loncoche - Villarrica N°2	ST Zonal	Loncoche - Estructura N°326	20:31	22:38
LT 66 kV Loncoche - Villarrica N°2	ST Zonal	Estructura N°326 - Villarrica	20:31	22:38
LT 66 kV Villarrica - Pucón	ST Zonal	Villarrica - Estructura N°419	20:31	22:42
LT 66 kV Villarrica - Pucón	ST Zonal	Estructura N°419 - Pucón	20:31	22:42
S/E Villarrica	ST Zonal	Barra 23 kV	20:31	22:42
S/E Pucón	ST Zonal	Barra 23 kV	20:31	22:42

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Villarrica	Volcán / E1	Pucón / Villarrica	3.30	0.036	8177	20:31	22:42	22:42
Villarrica	Correntoso / E2	Villarrica	1.60	0.017	3777	20:31	22:42	22:42
Villarrica	Colo Colo / E3	Villarrica	4.50	0.049	10753	20:31	22:42	22:42
Villarrica	Ñancul / E4	Villarrica	1.30	0.014	1670	20:31	22:42	22:42
Villarrica	Candelaria / E5	Villarrica	1.40	0.015	3298	20:31	22:42	22:42
Pucón	Antumalal / E3	Pucón / Villarrica	1.30	0.014	1281	20:31	22:42	22:44
Pucón	Curarrehue / E5	Pucón / Curarrehue	7.70	0.083	17130	20:31	22:42	22:44
Pucón	Costanera / E4	Pucón	1.98 (*)	0.021	6580	20:31	22:42	22:32
Pucón	Costanera / E4	Pucón	2.42	0.026		20:31	22:42	22:46

Total: 25.50 MW 0.275 % 52666

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

(*) Corresponde al 45% de los consumos del alimentador Costanera, según informa CGE Transmisión S.A. en su Informe de Falla de 5 días.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Villarrica	Volcán / E1	CGE Dx	Regulado	3.30	2.18	2.18	7.2
Villarrica	Correntoso / E2	CGE Dx	Regulado	1.60	2.18	2.18	3.5
Villarrica	Colo Colo / E3	CGE Dx	Regulado	4.50	2.18	2.18	9.8
Villarrica	Ñancul / E4	CGE Dx	Regulado	1.30	2.18	2.18	2.8
Villarrica	Candelaria / E5	CGE Dx	Regulado	1.40	2.18	2.18	3.1
Pucón	Antumalal / E3	CGE Dx	Regulado	1.30	2.18	2.22	2.9
Pucón	Curarrehue / E5	CGE Dx	Regulado	7.70	2.18	2.22	17.1
Pucón	Costanera / E4	CGE Dx	Regulado	1.98	2.18	2.02	4.0
Pucón	Costanera / E4	CGE Dx	Regulado	2.42	2.18	2.25	5.4

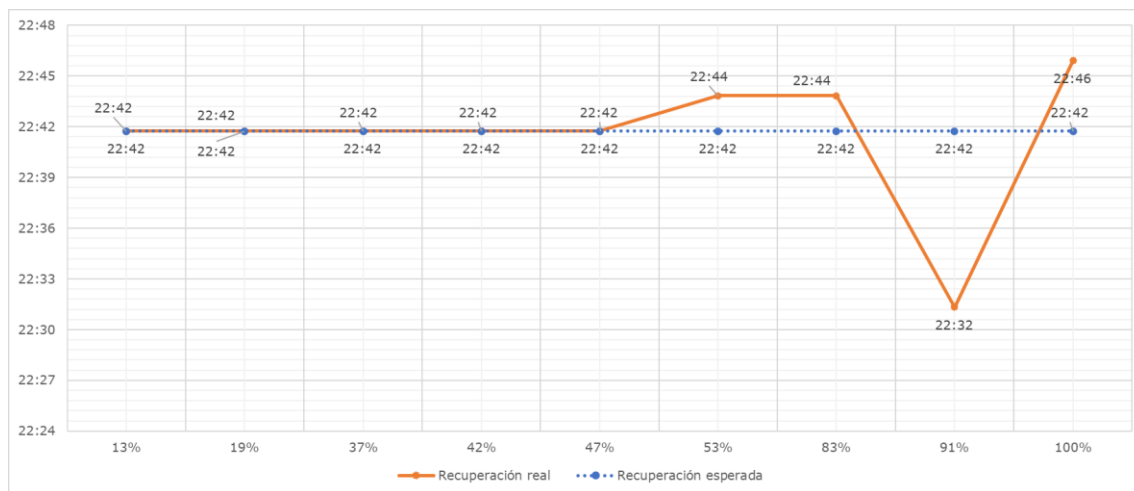
Clientes Regulados : 55.8 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 55.8 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observa la recuperación anticipada de una parte de los consumos del alimentador Costanera por posibles maniobras de transferencia en redes de distribución y/o por generación local.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	20.40	2.22	9.20
Último 20 %	5.10	2.25	2.27
100 % Total	25.50	2.25	11.33

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9272.64 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U2), El Toro (U1, U2 y U3), Mejillones (CTM3), Quintero (U1), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 25 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 25 de diciembre de 2024.

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 25 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con la siguiente particularidad:

- Los interruptores 52B4 de S/E Loncoche y 52B4 de S/E Villarrica se encontraban abiertos con ocasión de una falla previa, por lo cual las SS/EE Villarrica y Pucón se encontraban alimentadas por el circuito N°2 de la línea 66 kV Loncoche - Villarrica.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 20:31 hrs del día 25/12/2024 se produjo la desconexión forzada, por operación de protecciones, de línea 66 kV Loncoche-Villarrica 2. Lo anterior en medio de fuerte ola de calor en la zona.

Como primera medida Despacho COT coordinó el respaldo de consumos mediante generación local, comenzando la recuperación parcial de consumos del circuito 52E4 Costanera de S/E Pucón desde las 20:37 hrs.

Por otro lado, mientras la brigada se disponía a trasladarse a la línea 2 a inspeccionar de acuerdo con los datos indicado por las protecciones, instante en que se le informa de un fuerte ruido proveniente de la subestación Loncoche, con este antecedente personal se dirige a la instalación encontrando en ella un TC dañado con pérdida de material producto de su explosión.

Posterior al hallazgo indicado, se procedió a desconectar el paño B7 y así aislar el equipo en falla, bajo esta condición se energiza el paño BR y Línea en vacío mediante la Barra de Transferencia, siendo estas maniobras ejecutadas exitosamente, recuperando los consumos de SE Villarrica a las 22:42hrs y de SE Pucón a las 22:44hrs del mismo día 25.12.2024".

Acciones preventivas y/o correctivas

- La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo:

"-Se realiza la transferencia del paño B7 para normalizar los consumos.

-Se realiza reemplazo de los Transformadores de corriente. Queda pendiente realizar la transferencia para normalizar el paño B7."

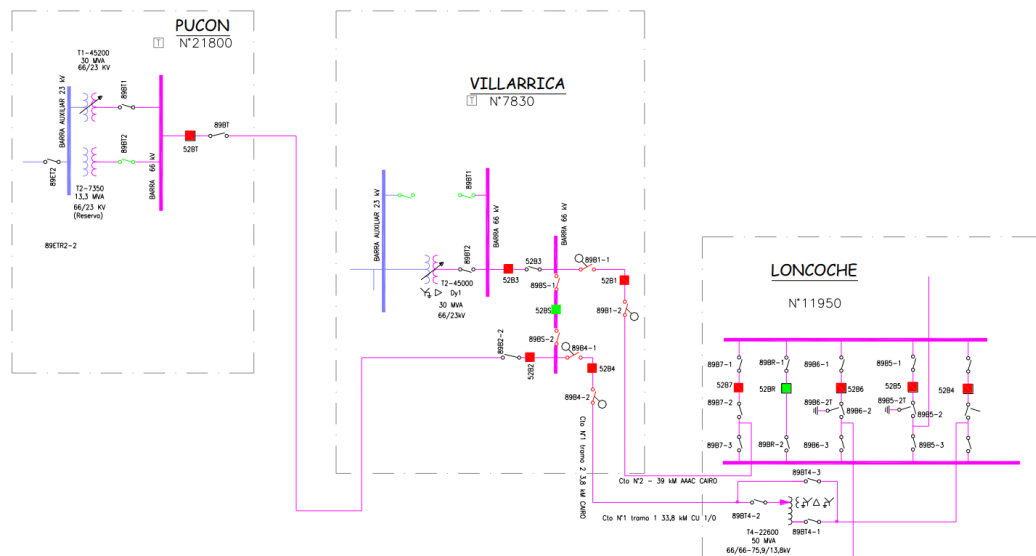
La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

- Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas a 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
20:31	CGE Tx	Apertura automática del interruptor 52B7 de S/E Loncoche, desconectando la línea 66 kV Loncoche - Villarrica y dejando sin suministro a las SS/EE Villarrica y Pucón.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
25/12/2024	CGE Tx	20:39	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Villarrica, asociado a la línea 66 kV Loncoche - Villarrica N°2.
25/12/2024	CGE Tx	22:07	Se informa daños en el TC del paño B7 de S/E Loncoche, causando la desconexión de la línea 66 Loncoche - Villarrica N°2.
25/12/2024	CGE Tx	22:10	Apertura del desconectador 89B7-1 de S/E Loncoche.
25/12/2024	CGE Tx	22:11	Apertura del desconectador 89B7-2 de S/E Loncoche.
25/12/2024	CGE Tx	22:19	Cierre manual del desconectador 89BR-1 de S/E Loncoche.
25/12/2024	CGE Tx	22:19	Cierre manual del desconectador 89BR-2 de S/E Loncoche.
25/12/2024	CGE Tx	22:21	Cierre del desconectador 89B7-3 de S/E Loncoche.
25/12/2024	CGE Dx	22:32	Se recupera una parte de los consumos del alimentador Costanera de S/E Pucón por vías de distribución y/o generación local.
25/12/2024	CGE Tx	22:38	Cierre del interruptor 52BR de S/E Loncoche, energizando la línea 66 kV Loncoche - Villarrica N°2 en vacío.
25/12/2024	CGE Tx	22:42	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Villarrica, energizando la línea 66 kV Villarrica - Pucón y recuperando los consumos de S/E Villarrica.
25/12/2024	CGE Dx	22:44	Se recuperan los consumos asociados a los alimentadores Antumalal y Curarrehue de S/E Pucón.
25/12/2024	CGE Dx	22:46	Se recupera la totalidad de los consumos asociados al alimentador Costanera de S/E Pucón.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A y Compañía General de Electricidad S.A, y lo informado por la base de datos de SCADA del Coordinador.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Loncoche - Villarrica N°2 por la operación de su protección de distancia en zona 1 del paño B7 de S/E Loncoche.

La empresa CGE Transmisión S.A. presume que la causa de la interrupción fue por un defecto de fábrica en uno de los TTCC del mencionado paño.

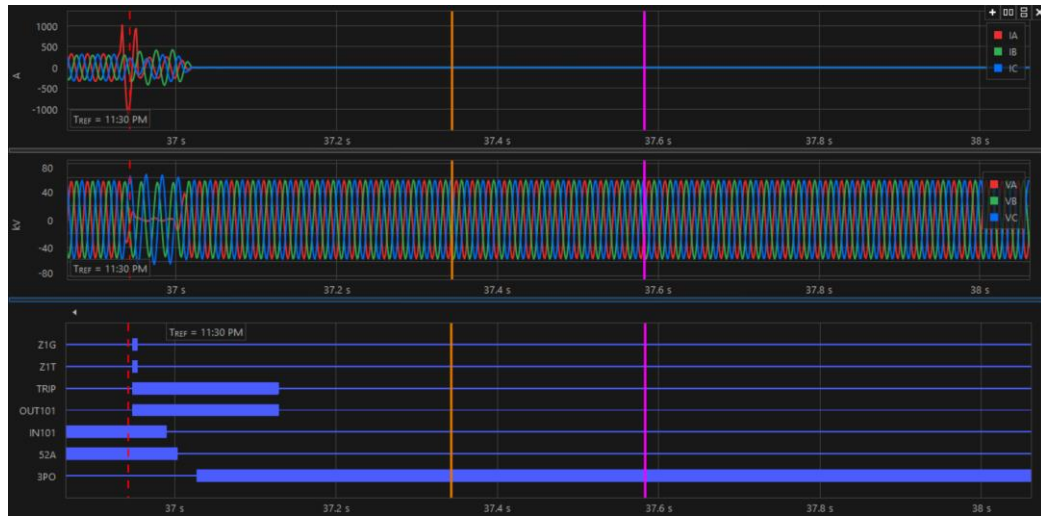
A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de aproximadamente 25.5 MW de consumos en las SS/EE Villarrica y Pucón.

Apertura automática del interruptor 52B7 de S/E Loncoche

El paño B7 de S/E Loncoche, asociado a la línea 66 kV Loncoche - Villarrica N°2, cuenta con un doble esquema de protección implementado en los relés SEL-311L y SEL-311C, los cuales disponen de las funciones de distancia de fase (21), residual (21N) y diferencial (87L), y distancia de fase y residual (21/21N), respectivamente.

A continuación, se muestran los registros del relé SEL-311L (sistema 2), teniendo en cuenta que el relé SEL-311C (sistema 1) tuvo un comportamiento similar, el cual no alcanzó a actuar.

- Registro Oscilográfico del paño B7 S/E Loncoche, sistema 2, relé SEL-311L:



Del registro oscilográfico anterior se muestra un aumento en la corriente de la fase A, la cual, luego de 1.5 ciclos, la corriente residual retoma su valor cero. El aumento en la corriente es acompañado por una disminución de la tensión de la misma fase, junto con un posterior desequilibrio. Con lo anterior, se concluye una falla monofásica.

De acuerdo con el registro de señales digitales, se aprecia la activación de la función de distancia residual en zona 1 (señal "Z1G"), lo que da paso a la señal de trip. Posteriormente, se confirma la orden de apertura del interruptor 52B7 S/E Loncoche, (señal "IN101").

- Registro de eventos del paño B7 de S/E Loncoche, sistema 2, relé SEL-311L:

SEL-311L 52B7 SISTEMA 2		Date: 12/26/2024	Time: 18:27:57.169
LT LONCOCHE VILLARRICA N2			
FID=SEL-311L-1-R215-V0-Z011005-D20130307		CID=CBA6	
39	12/23/2024	00:48:23.981	51P Asserted
38	12/23/2024	00:48:24.151	51P Deasserted
37	12/25/2024	23:30:36.933	50G2 Asserted
36	12/25/2024	23:30:36.933	51P Asserted
35	12/25/2024	23:30:36.938	51G Asserted
34	12/25/2024	23:30:36.938	Z3G Asserted
33	12/25/2024	23:30:36.948	Z1T Asserted
32	12/25/2024	23:30:36.948	Z2G Asserted
31	12/25/2024	23:30:36.948	Z1GT Asserted
30	12/25/2024	23:30:36.948	Z1G Asserted
29	12/25/2024	23:30:36.948	SV1 Asserted
28	12/25/2024	23:30:36.948	TRIP Asserted
27	12/25/2024	23:30:36.948	OUT101 Asserted
26	12/25/2024	23:30:36.953	Z1T Deasserted
25	12/25/2024	23:30:36.953	Z2G Deasserted
24	12/25/2024	23:30:36.953	Z1GT Deasserted
23	12/25/2024	23:30:36.953	Z1G Deasserted
22	12/25/2024	23:30:36.953	51G Deasserted
21	12/25/2024	23:30:36.953	50G2 Deasserted
20	12/25/2024	23:30:36.953	Z3G Deasserted
19	12/25/2024	23:30:36.953	OUT102 Asserted
18	12/25/2024	23:30:36.953	OUT103 Asserted
17	12/25/2024	23:30:36.958	SV1 Deasserted
16	12/25/2024	23:30:36.958	51P Deasserted
15	12/25/2024	23:30:36.993	IN101 Deasserted
14	12/25/2024	23:30:37.003	52A Deasserted

Del registro de eventos anterior, se observa la activación de la protección de distancia residual en zona 1 (evento N°30, señal "Z1G"), la cual, de forma instantánea da orden al trip (evento N°28, señal "TRIP"). Posteriormente, luego de aproximadamente 45 ms, se confirma la orden de apertura del interruptor 52B7 de S/E Loncoche, (evento N°15, señal "IN101").

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

Detalle de la generación programada para el día 25 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 25 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 25 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad 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.:

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- o Se concluye un correcto desempeño del esquema de protección del paño B7 de S/E Loncoche.
Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B7 de S/E Loncoche.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Loncoche - Villarrica N°2 por la operación de su protección de distancia en zona 1 del paño B7 de S/E Loncoche.

La empresa CGE Transmisión S.A. presume que la causa de la interrupción fue por un defecto de fábrica en uno de los TTCC del mencionado paño.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de aproximadamente 25.5 MW de consumos en las SS/EE Villarrica y Pucón.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto del sistema de protección del paño B7 de S/E Loncoche, operando de forma selectiva y coordinada ante una falla en la instalación protegida, de acuerdo con la ubicación de la falla.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 25 de diciembre de 2024.

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

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

Por el momento, no se solicitará información adicional.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Por el momento, no se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 25 de diciembre de 2024

25-12-2024 31-12-2024

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1376	1344	1332	1328	1312	1304	1273	1312	1109	972	1161	1159	1206	1170	1197	1158	1148	1180	976	1336	1390	1419	1432	1402	29.994
CHAPIQUINA	9	8	8	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	9	9	9	118
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	71
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
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	14
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	44	44	44	44	45	45	45	45	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	45	45	1090
JUNCAL	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	24	24	24	584
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
BLANCO	53	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	55	55	55	1297
LOSQUILOS	28	28	28	28	28	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28	28	28	28	663
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	5	0	5	4	5	5	5	5	5	107
ALFALFAL	137	137	136	135	136	138	137	136	136	133	129	79	128	129	115	82	85	86	132	136	136	137	136	137	3005
ALFALFAL-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
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	40	40	40	39	39	39	39	39	40	39	39	39	37	37	37	37	36	37	38	38	40	40	40	40	928
VOLCAN	12	12	11	11	11	12	12	11	11	11	12	12	12	11	11	11	12	12	11	11	12	11	12	12	275
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	4	7	6	0	8	0	8	0	0	8	0	8	8	8	8	8	142
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	18	18	16	10	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	358
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	2	2	2	2	2	41
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	378
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	7	0	0	0	0	0	8	0	8	8	8	8	8	122
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	1745
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
CHACAYES	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	2484

25-12-2024 31-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

SANTA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PULLINQUE	8	8	8	8	8	8	8	8	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	25	25	25	25	25	10	399
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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	10
HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	5	8	8	11	11	8	10	11	11	11	7	11	11	11	11	11	235
LOSCORRALES-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	14
LOSCORRALES-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
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
DIGUA	16	16	16	16	16	16	16	16	7	11	11	15	14	11	14	14	12	16	9	16	16	16	16	16	341
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	7	7	7	6	0	0	0	0	0	0	7	12	16	10	12	16	14	12	7	7	7	7	7	7	167
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	7
MARIA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
TRANCADEL TORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	14	22	21	23	23	22	23	23	23	30	17	30	30	30	30	23	567
RUCATAYO	20	20	24	26	29	29	21	37	0	29	29	33	36	31	37	26	30	20	20	34	38	44	44	28	685
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	0	0	10	13	13	11	13	13	13	13	8	13	13	13	13	13	280
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	4	90
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	5	5	5	5	5	5	0	5	5	5	5	5	5	111
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	10
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
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	14
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17

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	1426	1363	1322	1259	1223	1123	980	839	654	371	135	223	240	290	351	629	730	751	1076	1328	1243	995	788	669	20.006

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

PE-TCHAMMA	1	16	29	67	102	118	129	143	134	84	0	9	20	16	31	32	40	55	85	90	54	22	7	1	1282
PE-SIERRAGORDA	5	11	15	21	27	35	43	46	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	80	53	20	3	1	443
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	3	3	4	6	8	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	73	57	36	17	7	273
PE-CERROTIGRE	2	1	2	2	3	4	3	2	1	0	3	15	21	75	19	24	28	27	177	164	128	73	35	10	820
PE-LLANOSDELVIENTO	6	5	5	2	2	2	2	5	9	13	20	29	49	88	106	106	95	134	68	103	46	31	19	10	955
PE-CALAMA	3	3	7	6	14	20	20	18	25	11	0	0	0	0	0	92	0	0	150	151	151	88	45	20	822
PE-TALTAL	7	9	11	13	14	16	18	17	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	21	10	5	5	11	204
PE-KALLPA	37	47	65	74	86	95	104	125	153	104	0	24	17	0	42	42	156	213	131	47	41	37	35	34	1709
PE-HORIZONTE	35	35	35	35	35	43	43	42	43	44	0	43	43	0	57	195	244	188	114	127	105	86	35	35	1664
PE-ATACAMA	1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	21	19	7	4	2	3	4	2	2	4	6	3	2	1	86
PE-SARCO	3	3	2	2	1	0	1	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	18	5	6	6	64
PE-CABOLEONES-1	5	3	2	2	1	1	1	2	4	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	10	12	12	9	81
PE-CABOLEONES-2	3	3	3	3	2	1	1	2	5	9	5	5	5	20	15	11	10	0	0	9	8	6	5	4	135
PE-CABOLEONES-3	4	3	3	3	2	2	2	2	4	5	7	6	7	7	4	4	2	0	0	4	8	4	4	3	88
PE-SANJUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	9	5	4	1	35
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	3	4	4	3	4	4	3	2	2	53
PE-TALINAYPONIENTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	2	2	23
PE-TALINAYORIENTE	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	11	9	6	3	2	52
PE-PUNTADETALCA	1	1	1	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	4	5	5	4	3	3	3	3	3	3	2	53
PE-PUNTASIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	0	2	1	0	1	1	0	16
PE-LOSCURUROS	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	2	2	21
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	1	0	0	11
PE-PUNTAPALMERAS	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
PE-CANELA	0	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-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	4
PE-TOTAL	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
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	1	1	1	1	0	11
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0	1	0	7
PE-LAESTRELLA	5	5	4	4	5	5	4	5	3	4	4	5	6	8	9	10	10	9	8	8	7	6	6	6	147
PE-LOSCERRILLOS	1	2	0	1	1	0	1	1	2	2	5	6	5	8	10	10	10	9	8	7	8	6	4	5	109
PE-LASPENAS	4	4	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	55
PE-CAMPOLINDO	18	14	15	15	12	7	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	133
PE-ELMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-NEGRETE	31	31	29	27	23	17	12	7	4	1	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	9	9	7	227
PE-MESAMAVIDA	33	30	26	23	20	16	12	10	6	2	1	0	0	0	1	2	2	3	5	7	12	13	12	11	249
PE-ALENA	82	82	82	71	64	48	24	11	7	1	0	0	0	1	0	1	3	3	3	6	6	3	6	9	514
PE-CUEL	18	16	14	12	11	9	7	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	5	118
PE-SANMATIAS	26	20	21	21	16	10	7	7	6	6	5	4	4	3	3	3	2	2	2	2	3	3	5	5	187
PE-LOMASDEDUQUECO	44	42	40	36	32	26	21	15	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	5	8	12	12	11	10	315
PE-LOSOLMOS	69	64	56	52	48	42	35	26	18	8	2	1	1	0	2	4	5	8	11	19	25	24	27	29	574
PE-RENAICO	79	77	74	69	60	50	36	24	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	28	28	26	21	609
PE-RENAICO-2	131	127	122	115	107	93	75	56	37	19	10	7	6	5	5	7	11	18	27	41	51	52	49	43	1213
PE-MALLECONORTE	87	74	60	50	42	35	25	15	0	5	2	0	0	1	0	4	7	11	0	26	35	39	36	28	582
PE-MALLECOSUR	104	98	88	79	70	59	45	30	18	9	4	1	1	2	3	5	8	13	22	34	45	50	48	39	872
PE-SANGABRIEL	170	166	160	153	139	118	93	69	18	0	0	5	0	0	0	0	12	0	0	45	60	65	62	53	1386
PE-LAFLOR	27	25	23	21	19	15	13	10	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	11	11	13	12	218

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

PE-LACABANA	84	74	77	57	66	56	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	20	21	21	538
PE-TOLPANSUR	69	67	65	63	58	50	39	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	25	29	29	25	566
PE-ELNOGAL	6	5	5	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	47
PE-LOSBUENOSAIRES	22	21	19	16	13	10	7	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	4	139
PE-LAESPERANZA	8	8	7	6	6	4	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	4	4	64
PE-LEBU-3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	36
PE-LEBU	4	4	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	38
PE-HUAJACHE	4	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	50
PE-RAKI	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	3	3	3	3	61
PE-ELARREBOL	6	6	5	5	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	52
PE-AURORA	62	53	44	37	32	29	26	24	14	0	12	14	15	17	0	27	31	0	39	44	53	54	56	58	742
PE-PUELCHESUR	87	75	63	54	45	43	37	34	20	17	17	15	13	15	18	22	27	34	47	62	75	80	81	82	1063
PE-SANPEDRO	7	7	6	5	5	4	4	4	3	0	0	0	1	0	0	1	1	0	1	1	1	2	2	3	58
PE-SANPEDRO-2	13	13	12	11	11	10	10	9	7	0	4	3	2	2	0	1	1	0	1	2	2	3	3	4	124

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	0	1677	4009	5256	5721	5860	5988	6295	6264	5838	5699	5699	5411	3249	357	0	0	0	67.323
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	45
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	45
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	9
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	34	55	52	73	67	55	66	67	60	57	31	9	0	0	0	0	635
PFV-LLUTASOLAR	0	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-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	10
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	1	0	0	0	24
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	32	55	89	85	118	109	89	108	108	97	121	69	37	6	0	0	0	1122
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	35	52	84	80	111	103	84	102	102	91	126	66	48	7	0	0	0	1090
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	11	0	0	0	0	82
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	19	72	80	46	48	13	5	126	122	113	110	98	41	1	0	0	0	894
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	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-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	68	0	0	74	0	77	39	1	0	0	0	284
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	3	15	24	27	27	26	25	16	5	0	5	1	0	0	0	190
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	28	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	27	0	0	0	0	139
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	8	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	6	0	0	0	0	36
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	4	0	0	0	0	27
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	19	0	161	0	151	153	157	151	0	158	115	0	84	9	0	0	0	1157
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	40	0	53	0	0	0	0	0	0	52	0	1	0	0	0	0	147
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	34	123	185	195	195	194	189	195	197	188	179	147	58	1	0	0	0	2081
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	18	29	28	39	36	30	36	36	32	45	23	10	0	0	0	0	373

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	35	143	200	200	200	200	200	200	200	200	180	149	16	0	0	0	2323	
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	11	107	152	169	93	38	174	174	38	37	29	130	47	2	0	0	0	1201
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	36	86	138	132	184	171	140	168	169	151	199	108	65	4	0	0	0	1751
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	45	117	143	160	175	173	168	172	175	163	140	110	55	9	0	0	0	1805
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	16	24	29	31	32	32	33	32	28	27	23	15	2	0	0	0	331
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	17	75	98	104	39	40	86	40	40	40	37	86	31	2	0	0	0	736
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	24	38	36	50	46	38	46	46	41	58	30	47	36	0	0	0	541
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	72	0	0	0	0	0	30	1	0	0	0	116
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	80	0	0	0	121	0	0	0	0	0	98	38	0	0	0	0	350
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	14	54	66	72	30	36	87	53	36	32	27	66	34	2	0	0	0	607
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	12	38	47	50	50	50	50	50	50	50	47	46	27	2	0	0	0	568
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	95
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	98
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	24	35	56	53	74	69	56	68	68	61	86	44	16	2	0	0	0	710
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	21	65	96	99	107	103	100	100	99	98	95	79	40	3	0	0	0	1105
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	7	0	0	0	0	37
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	27	42	52	0	0	67	38	0	0	0	0	17	0	0	0	0	250
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	16	67	80	80	19	21	22	22	22	21	18	104	61	4	0	0	0	557
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	18	77	90	115	0	0	130	90	0	0	0	111	65	5	0	0	0	699
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	18	56	89	86	96	93	91	95	95	94	90	70	32	2	0	0	0	1007
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	6	6	5	7	4	1	0	0	0	0	59
PFV-LOSANDES	0	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-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	7	6	5	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	59
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	50
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	17	2	0	0	0	71
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	5	1	0	0	0	21
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	20	35	37	44	44	39	42	42	41	39	30	22	4	0	0	0	441
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	10	10	66	76	81	80	87	88	84	85	76	66	40	3	0	0	0	851
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	35	18	31	31	31	25	31	31	31	16	40	26	1	0	0	0	353
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	31	2	2	40	74	139	136	139	120	80	2	177	94	5	0	0	0	1038
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	24	39	37	51	47	39	47	47	42	59	30	26	0	0	0	0	488
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	24	31	50	48	41	43	50	45	32	31	42	39	37	4	0	0	0	516
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	9	1	0	0	0	34
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	33	45	50	51	0	0	49	39	0	0	0	23	5	0	0	0	0	295
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	3	0	0	0	0	17
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	85
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	61	157	124	179	200	197	201	203	205	205	195	141	71	0	0	0	0	2138
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	130	132	212	203	227	197	175	170	186	216	255	166	214	19	0	0	0	2502
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	41	121	161	171	174	171	169	170	170	164	155	134	74	14	0	0	0	1888
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	7	29	0	0	0	0	51	0	0	0	0	40	19	2	0	0	0	148
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	47	49	0	75	0	0	0	0	96	0	0	62	65	0	0	0	0	394

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	28	33	53	51	70	65	53	64	65	58	67	42	33	0	0	0	0	683
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-CARANCA	0	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-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	5	5	5	2	6	7	4	3	0	0	0	0	46
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	17	32	39	41	7	7	41	8	5	4	0	14	1	0	0	0	0	216
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	59	50	81	77	97	97	82	97	99	88	100	63	89	19	0	0	0	1098
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	38	37	59	56	78	72	59	71	72	64	90	46	30	2	0	0	0	773
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	74
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	37
PFV-PILOTCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	49
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	98
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAMARGARITA	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-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
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	27
PFV-MITCHI	0	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-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	11	0	0	0	0	0	0	0	0	24	10	2	0	0	0	0	48
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	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	5	7	9	7	6	8	9	8	3	0	0	0	0	73
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	7	7	7	2	0	0	0	0	80
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	97
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	81
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	25	82	127	142	142	142	140	138	132	135	137	110	52	9	0	0	0	1513
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	4	0	0	0	0	46
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	4	38	29	78	74	74	74	67	70	70	5	61	14	0	0	0	0	659
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	0	0	0	0	103	96	82	36	0	0	0	0	339
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	12	29	47	45	62	58	47	57	57	51	69	37	26	4	0	0	0	600
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	4
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	100
PFV-PUNTABAJASOLAR	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-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFRANCISCA	0	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-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	4	6	6	1	0	0	0	0	36
PFV-TAMBOREAL	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-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	6	5	6	6	6	8	4	4	0	0	0	0	57

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

PFV-SOFIA	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	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	6	8	9	8	6	2	0	0	0	0	52
PFV-SOYSOLAR	0	0	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-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	3	5	8	9	9	7	3	0	0	0	0	52
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	5	4	6	5	2	0	0	0	0	33
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	7	7	1	0	0	0	0	42
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	8	9	9	8	4	0	0	0	0	56
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-OLIVIA	0	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-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	104
PFV-LAGUNILLA	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	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	8	8	7	8	8	8	5	1	0	0	0	62
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	64
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	8	7	7	7	7	5	1	0	0	0	60
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-SDGx01	0	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-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	52
PFV-OVALLENORTE	0	0	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-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	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-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	8	7	7	6	6	4	1	0	0	0	80
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-ELSALITRAL	0	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-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	6	8	8	7	7	7	7	5	1	0	0	0	62
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	59
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	26	42	40	56	52	42	51	51	46	64	33	32	6	0	0	0	553
PFV-EMILIA	0	0	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-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	58
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	50
PFV-LOSGOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	18
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	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-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	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-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ILLAPEL-5	0	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	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-CUZCUZ	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	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	6	8	8	6	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	7	8	8	7	5	4	1	0	0	0	0	48
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	6	6	6	8	4	3	0	0	0	0	43
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	62
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	4	6	4	4	6	6	3	0	0	0	0	58
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	82
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	74
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	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-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	2	0	0	0	0	14
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CALLELARGA	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-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	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-FILOMENA	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-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	77
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	5	6	6	6	8	4	4	1	0	0	0	48
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	17
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-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
PFV-VALLEDELALUNA-2	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-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	55
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	7	6	5	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	5	6	6	6	7	4	3	0	0	0	0	63
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	6	7	8	8	4	6	2	1	0	0	0	0	67

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
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	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	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-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	46
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	9	9	8	7	8	8	7	3	0	0	0	0	68
PFV-FOSTER	0	0	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	70
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	31
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	32
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0	59
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	98
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	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	0	33
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	4	4	4	5	3	3	0	0	0	0	0	44
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	30
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	74
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	0	71
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	63
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	55
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	0	95
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	63
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	100
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	6	6	5	4	4	2	0	0	0	0	0	58
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	9	8	7	8	8	8	4	0	0	0	0	0	69
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	5	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0	42
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	97
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	6	4	2	0	0	0	0	0	0	62
PFV-ROSARIO	0	0	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-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	54
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	67
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20

25-12-2024 31-12-2024

PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	38
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	21	0	0	0	69	0	0	0	0	27	9	1	0	0	0	133
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	14	29	42	51	55	59	58	0	0	0	17	5	1	0	0	335
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	9	8	2	4	1	0	0	92
PFV-CURACAVI	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-LOSGIRASOLES	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-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	98
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	21
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	5	5	5	4	2	0	0	0	57
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-RODEO	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-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	4	1	0	0	0	89
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	82
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	76
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	60
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	3	0	0	0	66
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	4	5	5	4	6	3	3	0	0	0	52
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	56
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	47
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	89
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	33
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	97
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	94
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	95
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	37
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SCFLORDELLANO	0	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-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PENCAHUE	0	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-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	79
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	52
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	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-SANJAVIER	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-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	104
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	67
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	95
PFV-PVPLAROSA	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-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-COLTAUACOALMENDRO	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-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	67
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-IDAHAUELDELVERANO	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	64
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	96
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-BERGAMO	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-PEQUEN	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-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	78
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	91
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LIQUIDAMBAR	0	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-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	15	54	0	0	0	0	0	0	94	0	74	71	38	7	0	0	0	352
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	17	35	51	63	71	73	72	30	0	0	21	7	1	0	0	0	444
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	32
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	98
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	11	23	64	81	83	79	82	86	89	83	71	57	29	5	0	0	0	844

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	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-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	0	0	0	3	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	101
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	16
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-SANTABLANCAISLAMAPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	3	1	0	0	0	66
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0	99
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	74
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	79
PFV-CANTILLANA	0	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-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	86
PFV-CANDELARIA	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-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	96
PFV-ENCINO	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-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-CINTAC	0	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-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	4	1	0	0	0	66
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	81
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	38	62	66	66	68	69	70	70	69	66	61	19	1	0	0	0	732
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	36
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	6	7	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	67

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	57
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	8	8	9	8	7	2	0	0	0	0	94
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSHARON	0	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-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-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELSAUCE	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-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	95
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	65
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-LASPALMASDELVERANO	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-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LIEBREDELVERANO	0	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-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANANTONIDELMONTESUNLIGHT	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
PFV-PATAGUA	0	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-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONAIGNA	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-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	9	9	8	8	9	9	9	9	4	2	0	0	0	0	85
PFV-NIHUE	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	89
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	7	6	5	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	60
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	22
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	97
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-MAITENLAHUE	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-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-POBLACION	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-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LAMANGA-1	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-CONDORCHEPICA	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	5	5	5	5	5	5	5	8	8	6	1	0	0	0	70
PFV-COLCHAGUA	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-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	101
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	76
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
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	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	68
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	4	3	3	3	3	5	7	5	1	0	0	0	65
PFV-SANCARLOS	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-RATULEMUS	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	67
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHUCAO	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-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	4	14	22	21	30	28	23	27	27	24	34	18	16	0	0	0	0	287
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-LOGSORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	6	1	0	0	0	71
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	2	0	0	0	0	23
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	59
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CAUQUENES	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-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0	99
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	7	7	4	1	0	0	0	85
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-ELMONTE	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-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	30
PFV-MARAMBIO	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-SALERNO	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-QUELTEHUE	0	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-LASTORTOLAS	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-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	96
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	103
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	3	2	1	0	0	0	0	87
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	29
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	34
PFV-ALTODELSOL	0	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-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	4	4	3	4	4	3	5	2	2	0	0	0	0	39
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	97
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	0	6	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	75
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	29
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	58
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	102
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	8	9	9	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	95
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	4	1	0	0	0	92
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	60
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	0	8	0	0	0	9	9	7	5	1	0	0	0	54
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	65
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	97
PFV-COCHARCAS	0	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-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	6	6	4	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	71
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	81
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-PENCAHUEESTE	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-TRICADOS	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-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	53
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	28
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	50
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	29

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

[illegible][illegible][illegible]

25-12-2024 31-12-2024

[illegible]

25-12-2024 31-12-2024

[illegible]

25-12-2024 31-12-2024

[illegible]

25-12-2024 31-12-2024

[illegible]

25-12-2024 31-12-2024

[illegible]

25-12-2024 31-12-2024

[illegible]

25-12-2024 31-12-2024

[illegible]

25-12-2024 31-12-2024

[illegible]

25-12-2024 31-12-2024

[illegible]

25-12-2024 31-12-2024

[illegible]

25-12-2024 31-12-2024

YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	5
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	22
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2957	2988	2855	2418	2407	2520	2711	2191	1410	1034	1021	1023	1026	942	924	998	970	959	1157	2159	3199	3555	3510	3631	48.564
RAPEL-1	58	0	0	64	58	0	0	0	50	55	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	50	50	50	50	532
RAPEL-2	0	55	0	0	0	0	0	0	0	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	55	55	330
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	63	237
RAPEL-4	58	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	348
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-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
LOSCONDORES-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
LAMINA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	338
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	22	35	35	35	35	35	35	35	35	35	10	35	35	35	35	35	802
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	3	5	5	7	6	5	6	0	6	7	0	7	7	7	7	7	135
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1651
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2059
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	917
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
LOSHIERROS-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
PEHUENCHE-1	241	270	204	242	170	170	242	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	170	205	184	179	2616
PEHUENCHE-2	270	219	270	170	247	248	166	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	205	170	270	270	2781
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	213	208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	210	228	228	228	228	3253
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	210	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	157	228	228	228	228	3118
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128
MACHICURA-2	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	205
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	4	4	10	10	4	4	10	4	10	1	0	0	0	163
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4	4	4	90
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	35	35	35	35	714
ELTORO-1	88	88	76	0	0	0	88	76	0	0	0	0	0	0	49	0	0	84	0	75	88	88	0	88	886
ELTORO-2	86	86	86	54	0	86	86	0	12	57	58	55	0	49	0	0	0	0	0	0	86	86	86	86	1061
ELTORO-3	88	88	88	0	44	88	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0	51	0	0	0	88	88	88	88	973
ELTORO-4	88	37	88	88	88	51	20	0	55	0	0	0	53	0	0	50	0	0	50	88	88	88	55	88	1073
ABANICO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	797
ANTUCO-1	60	80	80	53	80	60	53	60	53	80	60	60	60	53	53	53	80	60	80	53	60	60	53	60	1507
ANTUCO-2	107	88	88	115	88	107	115	107	115	88	107	107	107	115	115	115	88	107	88	115	109	109	117	109	2523
RUCUE	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	98	98	98	98	2318
QUILLECO	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	42	42	42	42	996
LAJA1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	183
RALCO-1	252	330	265	252	252	252	263	177	99	99	99	99	0	0	0	99	99	99	99	177	330	330	330	330	4333
RALCO-2	230	267	325	252	252	252	327	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	279	276	273	272	3457
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	0	0	0	0	22	18	0	22	0	0	0	0	32	32	32	32	475
PANGUE-1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	153	225	225	225	1288
PANGUE-2	88	99	80	0	0	80	80	0	0	0	0	0	80	0	0	0	0	0	0	118	225	225	225	225	1525
ANGOSTURA-1	77	77	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	651
ANGOSTURA-2	77	77	77	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	728
ANGOSTURA-3	0	0	0	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	821
CANUTILLAR-1	0	40	40	0	0	0	0	0	0	0	40	50	50	50	50	69	0	0	0	0	0	0	0	0	389
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	52	50	50	0	56	0	0	0	0	0	0	0	308

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2.644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2.760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92,0	62,9	63,3	92,1	92,1	91,9	64,9	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	68,8	68,8	68,8	68,8	39,48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6.284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5.779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210.778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222.841

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 25 de diciembre de 2024

	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
CHAPIQUINA	3.3	3.0	3.0	2.7	2.5	2.5	2.5	2.6	3.0	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	3.2	3.7	2.9	4.5	4.5	4.5	4.5	73.0	4.5	3.0
COSAPILLA	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	9.9	0.4	0.4
ELTORON2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	9.6	1.0	0.4
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	10.9	1.0	0.5
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	3.6	0.5	0.2
RIOHUASCO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.6	1.1	1.1
PUCLARO	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	12.4	0.6	0.5
LOSMOLLES	8.6	5.6	3.8	3.7	3.8	3.9	3.8	5.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	3.7	3.8	6.8	8.5	8.5	8.6	83.5	8.6	3.5
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	43.2	42.1	40.6	39.5	38.4	37.8	41.7	44.8	44.6	43.6	43.7	45.9	45.6	44.7	44.7	46.0	45.2	45.6	45.4	45.6	45.6	45.4	43.5	36.6	1039.8	46.0	43.3
JUNCALITO	1.1	0.9	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.7	1.1	1.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	24.6	23.7	22.9	24.9	24.9	24.7	24.4	24.3	24.9	24.1	23.9	24.5	24.4	24.2	24.4	24.4	24.6	24.8	24.5	24.9	25.2	25.9	26.1	26.2	591.4	26.2	24.6
BLANCO	53.6	54.5	53.3	51.9	53.4	53.5	52.8	51.5	53.0	53.0	52.2	52.4	52.6	52.1	52.0	52.8	54.3	55.1	53.9	53.9	54.2	54.5	54.2	53.9	1278.6	55.1	53.3
LOSQUILOS	30.1	29.7	29.9	29.8	29.9	29.3	29.4	28.4	29.0	28.7	28.9	28.7	28.7	28.6	27.9	28.3	28.3	28.1	28.1	28.3	27.4	27.9	27.9	28.4	689.7	30.1	28.7
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	12.4	0.6	0.5
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7
MINI-ARRAYAN	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	26.9	1.1	1.1
ALFALFAL	139.3	139.2	139.3	137.6	130.2	123.8	136.3	137.2	138.4	136.6	133.4	124.9	125.4	127.9	136.1	128.3	112.1	134.9	137.3	136.4	138.8	132.6	127.2	133.1	3186.3	139.3	132.8
ALFALFAL-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
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	2.4	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.7	1.0	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.5	111.4	111.4	111.3	111.3	111.4	111.3	111.2	111.2	105.3	111.1	111.1	111.1	112.2	112.2	111.3	111.4	111.4	111.4	111.4	111.4	111.3	111.3	111.3	2667.2	112.2	111.1
SAUZAL	68.8	68.2	68.6	69.3	69.9	66.2	65.7	64.7	63.8	63.2	63.6	63.4	69.5	65.0	63.2	64.1	60.7	57.4	57.8	68.1	69.5	74.0	74.1	75.1	1588.9	75.1	66.2
CIPRESILLOS	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	204.0	8.5	8.5
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.8	9.8	9.8	9.8	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.5	9.5	9.7	9.8	9.9	9.9	10.0	234.6	10.0	9.8
LA-COMPAÑIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.8	1.8	44.9	1.9	1.9
LAHIGUERA	161.0	159.0	159.2	158.1	160.4	160.7	160.2	158.7	156.4	138.8	139.7	139.3	147.5	149.2	145.2	147.1	144.7	141.5	138.3	139.6	152.2	158.4	159.0	159.7	3633.9	161.0	151.4
LACONFLUENCIA	155.0	154.2	154.9	154.7	154.8	155.2	155.8	149.6	144.4	120.7	120.8	107.1	108.2	109.2	104.2	106.7	107.2	110.5	115.9	126.2	153.0	152.6	153.1	154.4	3228.4	155.8	134.5
ELPASO	55.4	46.1	46.5	46.6	46.7	39.3	59.2	39.5	41.4	44.1	38.4	39.5	37.2	39.9	47.0	50.5	57.8	59.4	59.4	59.8	60.1	60.0	60.0	60.0	1193.8	60.1	49.7
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1015.2	42.3	42.3
CONVENTOVIEJO	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.4	6.4	151.9	6.4	6.3
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	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	4.3	0.2	0.2
LAMONTANA-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	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2
CUMPEO	4.3	4.4	4.4	4.4	4.5	4.6	4.6	4.5	4.3	4.4	4.4	4.5	4.5	4.4	4.5	4.4	4.4	4.3	4.3	4.2	4.0	4.0	4.2	4.3	104.9	4.6	4.4
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	1.6	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	66.3	2.9	2.8
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.8	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	2.1	1.9	1.9	33.1	2.1	1.4
LIRCAY	20.0	19.9	19.9	19.9	20.0	20.0	19.9	19.0	8.1	7.6	7.6	7.6	7.5	7.5	7.4	7.1	7.1	7.1	11.5	20.4	20.2	20.1	20.0	20.0	332.5	20.4	13.9
MARIPOSAS	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.5	2.5	2.9	3.2	3.2	2.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	1.8	2.1	3.8	3.6	3.5	3.5	73.4	3.8	3.1
PROVIDENCIA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	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	43.5	1.9	1.8
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.4	0.4	0.4
ELGALPON	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.7	0.8	0.8
RIOCOLORADO	10.5	12.1	12.8	12.8	12.5	12.6	11.8	11.7	5.5	5.5	5.6	5.7															

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
RALCO	490,5	442,6	327,2	315,7	348,0	544,1	527,2	431,8	230,5	154,8	100,6	97,8	110,2	115,7	100,1	113,2	106,2	104,4	110,1	231,2	439,7	448,6	447,1	513,6	6850,5	544,1	285,4
PALMUCHO	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	761,0	31,7	31,7
PANGUE	201,0	199,3	199,6	197,7	201,8	210,7	236,2	213,9	22,1	22,2	22,3	22,3	22,4	22,5	22,4	22,5	22,5	27,0	136,2	314,7	448,3	447,4	446,4	445,4	4127,0	448,3	172,0
ANGOSTURA-1	82,0	79,0	81,0	78,0	47,0	0,0	38,0	99,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	110,0	137,0	135,0	888,0	137,0	37,0
ANGOSTURA-2	85,0	81,0	77,0	77,0	77,0	77,0	89,0	95,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,0	74,0	74,0	858,0	95,0	35,8
ANGOSTURA-3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	41,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	39,0	40,0	39,0	960,0	41,0	40,0
PE-TCHAMMA	6,0	30,9	56,8	95,5	129,6	136,5	115,9	122,2	112,0	49,0	6,0	20,7	24,8	20,0	26,6	30,3	23,2	21,1	60,3	60,0	43,3	16,1	1,8	0,0	1208,2	136,5	50,3
PE-SIERRAGORDA	7,9	17,7	15,4	21,3	47,1	45,7	47,8	50,7	41,4	16,0	0,0	5,1	28,4	40,9	42,7	42,8	43,7	60,2	56,9	86,5	72,9	20,9	1,2	0,9	814,0	86,5	33,9
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,1	0,1	1,5	5,4	6,1	7,6	6,6	4,4	3,9	0,3	0,0	6,9	25,2	37,3	36,2	31,0	31,2	30,8	22,9	34,5	69,5	25,6	8,2	0,3	395,3	69,5	16,5
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	1,8	0,0	0,0	0,0	2,8	8,1	1,1	0,0	0,0	0,3	4,6	12,5	52,3	75,4	72,3	62,3	63,1	61,3	45,4	79,3	139,8	82,5	46,8	33,1	844,5	139,8	35,2
PE-CALAMA	0,0	0,1	1,4	8,5	16,1	29,6	29,7	28,9	20,0	4,3	0,0	5,3	17,6	73,6	75,0	75,0	67,4	133,0	102,9	148,4	145,3	56,9	23,9	2,5	1065,3	148,4	44,4
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	0,3	1,1	1,0	0,0	0,0	0,5	6,4	40,4	49,5	44,0	51,0	63,1	76,7	82,5	82,1	107,5	81,0	34,9	10,1	733,1	107,5	30,5
PE-TALTAL	0,4	10,7	9,0	13,7	14,4	16,0	20,0	13,1	2,9	0,0	0,0	0,1	9,9	24,9	31,3	37,8	37,3	35,7	23,1	10,0	3,0	0,0	0,1	7,7	321,1	37,8	13,4
PE-SARCO	6,6	5,0	14,4	10,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,2	2,7	2,7	6,8	4,1	2,5	0,6	0,1	0,0	0,0	1,7	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	61,2	14,4	2,5
PE-HORIZONTE	64,1	155,1	129,5	131,9	107,8	103,9	108,2	92,8	56,2	26,2	16,7	6,1	2,1	15,1	139,8	187,0	198,2	194,3	167,5	107,2	45,4	7,5	4,4	28,3	2095,3	198,2	87,3
PE-KALLPA	14,5	59,0	69,0	80,3	73,8	90,4	91,2	75,9	53,3	25,9	16,2	3,0	0,5	41,4	123,9	162,9	113,9	105,5	91,6	79,5	39,1	6,9	1,1	15,0	1433,5	162,9	59,7
PE-SANJUAN	2,5	3,3	9,5	6,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	7,6	4,7	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	2,2	2,7	3,3	0,1	0,0	52,1	9,5	2,2
PE-CABOLEONES	0,0	1,1	5,4	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	4,0	2,7	2,0	2,5	5,2	1,2	0,0	0,0	0,0	2,0	1,9	1,2	0,3	0,0	0,0	33,1	5,4	1,4
PE-CABOLEONES-2	2,3	1,0	5,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,0	1,2	0,8	1,0	0,9	0,0	0,0	0,1	3,0	0,4	0,1	0,8	0,0	0,0	19,9	5,2	0,8
PE-CABOLEONES-3	1,5	2,7	9,9	8,4	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,9	9,9	1,4
PE-ATACAMA	4,4	5,5	12,2	6,4	0,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,9	3,8	2,1	0,4	0,1	0,0	0,8	3,4	0,2	0,1	0,6	0,4	0,0	46,3	12,2	1,9
PE-PUNTAOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	85,0	81,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,1	0,4	0,5	0,0	1,3	0,5	0,1	0,1
PE-LOSCURUROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,5	1,2	0,5	2,5	0,9	0,0	0,0	0,0	8,6	2,5	0,4
PE-TALINAYORIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	4,3	0,1	10,2	5,8	0,4
PE-TALINAYPONIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,0	0,0	2,4	1,4	0,1
PE-PUNTA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	2,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	2,4	0,2
PE-PUNTASIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,8	1,0	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	4,6	1,8	0,2
PE-MONTEREDONDO	0,0	0,0	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	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CANELA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-TOTORAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PUNTA PALMERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-UCUQUER	1,4	1,8	1,1	0,6	1,0	1,6	1,1	0,5	0,5	0,6	0,1	0,0	0,1	0,3	0,6	0,7	1,3	1,0	1,4	0,7	0,5	0,5	0,5	0,1	18,1	1,8	0,8
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,5	0,7	0,6	0,8	0,6	0,5	0,5	0,3	0,0	5,7	0,8	0,2
PE-LA-ESTRELLA	4,6	3,3	2,6	1,8	2,8	4,0	2,7	1,7	1,5	1,3	0,5	0,9	1,6	3,8	5,3	7,3	10,5	10,5	10,2	6,8	8,0	8,9	7,1	2,8	110,5	10,5	4,6
PE-CARDONAL	2,6	2,0	1,4	1,4	2,1	3,8	3,4	1,8	1,6	1,2	0,2	0,6	2,8	6,2	7,7	9,2	11,2	9,9	10,2	9,2	7,7	7,6	6,2	1,9	111,5	11,2	4,6
PE-MANANTIALES	1,1	1,7	1,3	1,0	0,8	2,0	1,4	1,9	0,8	1,0	0,3	0,4	1,1	2,8	3,9	4,3	6,0	5,4	5,4	3,5	3,4	3,8	3,8	1,6	58,7	6,0	2,4
PE-LOS-CERRILLOS	3,3	2,0	1,4	1,5	2,3	3,5	3,2	1,5	1,2	1,1	0,2	0,6	2,4	5,8	8,4	10,8	12,5	11,8	11,5	7,8	8,9	10,0	6,8	2,6	120,9	12,5	5,0
PE-ELMAITEN	8,8	8,8	8,8	7,7	1,9	1,4	2,3	3,2	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	1,3	1,2	1,4	0,9	0,4	0,6	0,5	53,4	8,8	2,2
PE-LASPENAS	8,4	8,4	8,2	7,5	4,8	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	2,9	1,1	0,9	0,3	0,2	0,9	47,1	8,4	2,0
PE-ALENA	63,0	62,4	62,4	53,2	28,6	17,8	2,6	2,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,7	5,1	9,8	24,6	32,8	4,1	371,7	63,0	15,5
PE-CUEL	25,2	25,3	23,4	15,7	8,3	9,0	4,7	4,2	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	0,8	1,8	3,1	0,7	127,3	25,3	5,3	
PE-SAN-MATIAS	57,0	57,0	57,0	49,1	28,8	4,3	3,5	5,5	3,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,5	0,7	8,9	18,0	14,9	1,3	0,0	7,0	318,8	57,0	13,3
PE-LOS-OLMOS	76,8	76,8	76,8	76,8	72,1	47,8	34,5	11,8	3,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,6	10,7	18,7	30,8	56,4	69,4	43,3	28,4	737,5	76,8	30,7
PE-LAESPERANZA	9,0	9,0	9,0	9,0	6,4	4,8	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	3,8	2,0	1,3	56,3	9,0	2,3
PE-NEGRETE	28,0	28,0	28,0	28,0	28,4	18,7	3,3	1,6	0,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	9,5	18,5	16,3	12,5	6,4	229,2	28,4	9,6
PE-LOSBUENOSAIRES	19,0	19,0	18,8	14,7	7,5	8,4	2,6	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	5,6	1,5	106,1	19,0	4,4
PE-MESAMAVIDA	40,9	40,9	40,9	34,6	20,0	19,7	10,0	6,4	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,8	1,7	2,4	5,6	1,2	231,9	40,9	9,7
CAMPO_LINDO_E1_EO	43,9	43,9	43,9	36,5	31,3	10,2	8,8	6,9	4,5	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
																									MWhh	MWhh	MWhh
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	3,7	5,1	6,3	7,3	7,6	7,5	6,9	5,8	4,4	2,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	7,6	2,6
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	7,3	3,9	12,6	21,2	27,9	28,6	27,6	25,7	18,0	12,0	12,4	4,0	0,2	0,0	0,0	0,0	202,9	28,6	8,5
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	12,8	15,0	15,8	16,1	14,7	13,9	13,4	11,8	11,7	11,4	9,1	6,4	0,1	0,0	0,0	0,0	160,0	16,1	6,7
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	6,1	7,5	7,8	8,0	7,5	7,1	6,8	5,9	5,8	5,9	4,3	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	79,4	8,0	3,3
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	24,1	25,0	27,0	29,6	26,7	25,7	24,7	22,3	22,4	21,3	16,6	14,4	0,5	0,0	0,0	0,0	289,9	29,6	12,1
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	35,9	91,1	113,1	121,9	119,3	108,7	108,5	106,3	89,4	90,0	88,7	65,7	49,2	1,7	0,0	0,0	0,0	1189,3	121,9	49,6
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	36,8	53,5	57,9	48,9	48,8	48,2	47,5	45,6	31,5	44,4	32,9	22,0	0,0	0,0	0,0	0,0	536,4	57,9	22,4
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,7	8,4	16,0	21,7	24,1	24,2	23,8	23,3	21,0	11,4	0,6	0,0	0,0	0,0	177,3	24,2	7,4
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,4	159,0	199,8	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	199,5	178,0	64,8	1,2	0,0	0,0	0,0	2239,6	200,1	93,3
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	80,0	97,0	106,0	106,0	94,0	93,0	94,0	76,0	80,0	77,0	60,0	43,0	3,0	0,0	0,0	0,0	1038,0	106,0	43,3
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	20,9	25,6	27,9	27,2	24,6	24,5	24,0	20,6	20,3	20,9	16,8	12,4	0,5	0,0	0,0	0,0	274,7	27,9	11,4
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	29,7	80,6	84,8	84,8	84,2	82,8	82,8	82,8	74,1	69,5	51,9	37,5	1,4	0,0	0,0	0,0	858,0	84,8	35,8
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,2	56,7	65,0	64,6	63,5	62,5	61,4	59,1	51,8	50,3	48,2	40,6	29,4	1,1	0,0	0,0	0,0	680,6	65,0	28,4
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	37,2	99,5	122,3	131,0	128,4	116,6	116,5	111,2	95,9	97,6	94,6	70,0	59,8	2,5	0,0	0,0	0,0	1283,1	131,0	53,5
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	59,5	75,5	81,0	79,7	72,4	72,1	68,9	59,3	60,2	58,4	43,3	39,2	1,4	0,0	0,0	0,0	796,5	81,0	33,2
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	4,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	103,7	9,0	4,3
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,5	8,6	8,9	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,9	6,1	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	95,8	9,1	4,0
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	21,5	47,5	53,2	51,9	47,5	47,3	46,1	38,9	39,0	39,1	28,8	22,1	0,8	0,0	0,0	0,0	500,1	53,2	20,8
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	27,0	33,3	35,9	35,3	32,2	31,6	30,7	26,3	26,4	26,3	19,5	14,1	0,5	0,0	0,0	0,0	345,3	35,9	14,4
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	49,6	57,4	67,3	69,8	63,0	63,5	60,5	51,9	52,0	14,3	42,6	30,5	1,1	0,0	0,0	0,0	638,4	69,8	26,6
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,7	4,9	8,6	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,5	7,6	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	81,1	8,8	3,4
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	20,3	38,8	40,8	43,0	35,3	32,8	34,7	42,4	38,1	35,8	27,0	20,8	1,2	0,0	0,0	0,0	418,5	43,0	17,4
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	21,2	25,9	28,6	28,0	25,6	25,3	24,7	21,0	20,6	20,3	15,1	12,6	0,6	0,0	0,0	0,0	274,9	28,6	11,5
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	41,7	50,7	55,0	53,7	49,1	48,7	46,8	40,6	40,5	41,0	29,6	26,1	1,0	0,0	0,0	0,0	543,9	55,0	22,7
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,7	3,8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,9	3,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	48,0	5,1	2,0
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,7	8,2	8,8	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	8,7	7,3	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	96,5	9,0	4,0
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	60,9	88,6	97,0	95,4	86,8	87,0	84,9	71,5	72,7	70,4	52,1	39,8	1,3	0,0	0,0	0,0	926,3	97,0	38,6
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	8,8	10,1	12,0	11,7	11,2	11,2	10,5	8,6	8,7	8,8	6,5	5,4	0,1	0,0	0,0	0,0	117,3	12,0	4,9
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	30,6	57,9	61,9	64,2	64,7	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	313,7	64,7	13,1
PFV-ANDES-IB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	33,9	44,8	51,1	49,8	48,4	45,4	43,3	36,7	37,1	36,7	27,8	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	470,4	51,1	19,6
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	45,7	57,9	66,1	64,8	63,4	59,4	56,6	48,2	31,8	48,3	36,0	15,1	0,0	0,0	0,0	0,0	600,9	66,1	25,0
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,5	39,2	48,7	52,1	50,8	46,4	46,5	44,2	38,1	38,5	37,4	27,7	23,5	1,3	0,0	0,0	0,0	508,9	52,1	21,2
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,5	5,3	5,5	5,6	5,7	5,6	5,6	5,7	5,7	5,6	4,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	62,0	5,7	2,6
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,2	7,2	5,6	4,0	3,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	7,2	2,0
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	17,7	24,1	26,0	25,3	22,3	33,1	43,5	35,0	35,3	34,2	25,3	13,5	0,3	0,0	0,0	0,0	340,5	43,5	14,2
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	58,9	75,0	81,0	79,1	71,3	71,5	68,8	59,4	59,0	60,5	43,2	25,9	0,6	0,0	0,0	0,0	770,1	81,0	32,1
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	31,7	39,9	13,9	59,3	56,6	51,6	53,5	50,3	50,5	59,5	43,5	31,0	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	556,1	59,5	23,2
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	60,8	74,4	57,5	75,5	94,2	89,3	71,5	60,1	60,4	81,8	54,0	30,2	0,0	0,0	0,0	0,0	823,1	94,2	34,3
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,7	4,2	4,6	4,4	4,6	4,7	4,5	4,8	4,7	4,5	3,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,4	4,8	2,1
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	22,5	27,4	29,3	28,8	26,2	26,1	24,7	21,7	21,9	21,2	15,5	11,4	0,5	0,0	0,0	0,0	283,6	29,3	11,8
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,0	2,1	2,1	2,2	2,1	2,1	2,0	1,9	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,2	0,9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,6	4,2	4,6	4,7	4,7	4,9	4,8	4,8	4,7	4,6	4,1	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	51,4	4,9	2,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,7	8,1	8,6	8,4	7,5	7,5	7,1	6,2	6,4	6,3	4,6	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	83,4	8,6	3,5
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	40,8	60,1	74,3	76,0	75,9	91,9	70,4	92,4	95,6	89,6	46,5	26,0	2,5	0,0	0,0	0,0	858,7	95,6	35,8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	24,3	30,4	36,1	36,5	33,0	32,7	31,8	27,0	27,5	27,1	19,5	18,2	2,4	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	MWhh	MWhh	
PFV-CACHIYUO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,6	8,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,7	8,6	8,0	4,5	0,2	0,0	0,0	0,0	98,4	9,0	4,1	
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	7,2	8,6	8,9	9,0	9,0	8,9	8,7	8,6	8,6	8,4	7,4	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	99,3	9,0	4,1	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	4,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	100,3	9,0	4,2	
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	57,7	4,7	2,4	
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,4	0,1
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,1	8,4	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,7	7,8	4,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	99,5	8,9	4,1
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,9	7,3	7,8	8,1	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	7,8	6,7	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	88,9	8,3	3,7
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,9	8,6	9,0	9,4	0,0	9,5	9,5	9,4	9,2	8,8	7,4	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	92,2	9,5	3,8
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	2,6	1,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	1,4	0,6
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,3	2,5	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,7	1,0
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,6	7,4	7,8	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	7,7	7,4	7,0	4,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	89,1	7,9	3,7
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	4,4	6,6	8,1	8,8	8,9	8,8	8,4	7,2	5,3	2,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	72,9	8,9	3,0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	3,9	4,7	7,2	7,3	7,0	6,4	5,8	5,2	4,6	3,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	59,5	7,3	2,5
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,5	2,7	2,7	2,7	1,5	1,2	0,9	1,1	1,6	2,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,7	1,0
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	1,8	2,2	2,4	2,5	2,4	2,3	2,0	1,5	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,5	0,8
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,9	4,1	4,7	5,1	5,4	5,4	5,4	5,2	4,9	4,5	3,7	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	54,3	5,4	2,3
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,5	1,1
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,0	6,3	6,9	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	6,8	6,1	4,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	81,4	7,2	3,4
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,9	4,7	4,9	5,0	5,0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,3	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	55,7	5,0	2,3
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,7	3,0	3,1	3,1	3,1	3,0	2,9	3,0	2,9	2,6	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,6	3,1	1,4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	5,1	5,4	8,3	8,4	8,7	8,7	8,6	8,5	8,4	8,0	6,9	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	8,7	3,7
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,5	5,2	0,9	6,9	6,9	7,0	6,9	6,8	6,6	6,3	5,5	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	68,4	7,0	2,9
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,4	3,0	1,4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,4	1,1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	2,8	1,2
PFV-ALTOSDETILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	1,9	2,2	2,3	2,2	2,0	2,0	1,7	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,3	0,7
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,7	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,7	1,0
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,1	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,4	1,1
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,4	4,2	8,2	8,3	8,3	8,1	8,1	7,7	6,1	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	64,9	8,3	2,7
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	2,9	1,4
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,7	1,2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	4,3	8,5	8,7	8,6	8,5	8,5	8,4	8,3	8,4	8,4	7,8	5,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	97,6	8,7	4,1
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,5	7,3	7,8	8,0	7,9	7,8	7,7	7,6	7,4	7,1	6,1	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	85,7	8,0	3,6
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,1	3,0	1,4
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	1,9	0,2
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,9	5,3	4,6	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	4,6	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	47,8	5,4	2,0
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,5	2,1	2,2	2,3	2,2	2,1	2,0	1,7	1,2	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,3	0,8
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,5	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,1	0,8
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,4	2,5	6,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	88,9	9,0	3,7
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	2,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,9	1,0
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,4	1,4	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	1,5	0,7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,6	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,2	0,8
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	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-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,2	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	29,8	2,8	1,2
PMGD-TER-DIESEL-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
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,4	7,3	7,6	7,7	7,9	8,0	7,8	7,8	7,8	6,9	2,8	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	80,9	8,0	3,4
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,3	7,8	8,5	8,8	8,9	8,9	8,8	8,8	8,6	8,2	6,7	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	94,8	8,9	4,0
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,5	7,1	7,5	7,8	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	6,7	5,0	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	84,8	7,9	3,5
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	1,2	0,5
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,8	8,0	8,5	8,8	8,8	8,7	8,5	8,4	7,0	6,8	5,7	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	87,9	8,8	3,7
PFV-EL-ROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,5	29,0	29,5	76,0	74,7	68,9	75,0	53,8	64,0	73,2	83,0	47,9	15,9	1,3	0,0	0,0	0,0	697,8	83,0	29,1
PFV-EL-PELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	41,8	52,9	57,0	56,4	51,5	50,7	49,2	42,9	42,3	41,1	30,3	26,2	3,5	0,0	0,0	0,0	561,9	57,0	23,4
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	33,7	42,0	45,0	44,4	40,3	40,4	39,3	33,1	33,3	32,6	24,3	20,7	2,2	0,0	0,0	0,0	442,9	45,0	18,5
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	100,7	9,0	4,2
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,3	1,5	1,5	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	16,5	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	20,3	1,9	0,8
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,8	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	21,1	2,7	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,4	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,7	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,1	2,4	2,5	2,4	2,3	2,0	1,5	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,5	0,8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,1	7,9	8,4	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,5	8,3	7,6	4,8	0,2	0,0	0,0	0,0	93,7	8,6	3,9
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	4,2	7,5	8,9	8,9	8,9	9,0	9,0	8,5	6,9	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	77,7	9,0	3,2
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	2,8	8,3	8,7	8,9	8,9	8,8	8,7	8,5	8,0	5,8	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	80,8	8,9	3,4
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,5	2,3	2,6	2,6	2,5	2,7	2,6	2,5	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,7	2,7	0,9
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,1	2,0	2,0	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,6	4,7	8,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	81,0	9,0	3,4
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,9	6,1	7,1	7,8	8,5	8,7	8,6	8,4	8,0	7,3	5,9	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	84,7	8,7	3,5
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	13,8	1,2	0,6
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,2	4,8	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	5,2	4,9	3,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	56,9	5,4	2,4
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,0	1,3	1,9	3,0	3,8	5,9	5,9	3,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	29,5	5,9	1,2
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	2,2	1,7	2,1	2,2	2,4	2,4	2,3	2,0	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,9	2,4	1,0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,0	1,2	1,8	2,7	4,0	6,2	6,0	4,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	29,7	6,2	1,2
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,2	1,4	1,6	2,2	3,2	5,2	7,8	7,1	5,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	7,8	1,6
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,7	0,7	0,0	0,0	0,0	103,8	9,0	4,3
PFV-LAGUINILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,2	1,2	0,7	1,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,2	0,3
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	43,1	79,3	97,7	105,3	103,3	93,6	93,1	89,0	76,9	78,1	76,0	56,3	53,7	5,4	0,0	0,0	0,0	1051,0	105,3	43,8
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,1	1,1	0,2	0,0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,6	2,4	2,6	0,0	1,2	3,5	3,4	2,8	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	3,5	0,9
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,3	2,9	6,5	7,2	7,3	7,1	6,9	6,4	5,3	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	54,6	7,3	2,3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,4	1,1	0,6	0,0	0,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	9,4	1,4	0,4
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	14,1	1,9	0,6
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	16,3	1,9	0,7
PFV-EL-SALITRAL	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	2,9	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	33,1	2,9	1,4
PFV-TALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,2	1,6	1,4	0,0	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	16,7	2,2	0,7
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,3	0,0
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	4,5	7,1	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	7,9	5,9	3,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	75,6	9,0	3,2
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,6	9,0	7,2	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	69,9	9,0	2,9
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,6	1,5	0,5	0,0	0,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	10,5	1,6	0,4
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,7	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	1,9	1,7	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	55,5	5,6	2,3
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,8	6,6	6,4	2,9	2,1	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	60,2	6,6	2,5
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,3	9,0	7,2	5,0	5,0	5,0	5,0												

	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	MWhh	MWhh
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,9	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	48,4	4,2	2,0
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,5	2,1	2,3	2,4	2,4	2,1	1,8	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,4	0,7
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,7	1,9	0,8
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,9	3,2	4,9	7,7	8,9	9,0	9,0	9,0	7,2	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	66,2	9,0	2,8
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,9	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,0	0,9
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,8	0,6	0,0	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,8	0,2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	18,6	1,5	0,8
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,0	2,3	2,4	2,5	2,6	2,5	2,4	2,2	1,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,6	1,0
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	1,0	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,2	0,4
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,4	1,0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	7,8	0,9	0,3
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	2,0	3,7	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,3	0,8	0,0	0,0	0,0	40,1	4,1	1,7
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,0	2,5	2,7	2,7	2,8	2,7	2,6	2,5	2,3	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,8	1,1
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,1	2,7	6,2	7,3	7,3	7,0	6,5	5,5	4,0	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	50,1	7,3	2,1
PMGD-PFV-ISIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,5	3,1	4,5	7,5	9,0	9,0	9,0	8,8	7,7	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	65,5	9,0	2,7
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	1,9	1,9	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	8,8	1,9	0,4
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,1	6,8	7,2	7,5	7,6	7,6	7,4	7,4	7,4	7,2	5,9	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	79,8	7,6	3,3
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	1,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	24,0	2,7	1,0
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	11,7	1,3	0,5
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	4,1	5,3	5,3	5,3	5,2	4,9	4,8	4,7	4,3	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	48,3	5,3	2,0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,0	0,8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,5	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,5	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,4	2,9	1,2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,2	5,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	4,6	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	56,5	5,9	2,4
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	1,8	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	20,2	2,4	0,8
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,0	3,2	1,6	4,7	5,0	4,8	4,4	3,6	2,5	1,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	34,5	5,0	1,4
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,7	1,0
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,9	2,2	2,2	2,0	1,7	1,3	0,9	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	14,5	2,2	0,6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	2,1	7,6	8,4	8,4	8,4	8,3	8,2	7,8	6,9	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	71,4	8,4	3,0
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,4	2,9	1,3
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,5	1,8	2,0	2,1	1,5	0,8	0,4	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	12,5	2,1	0,5
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,2	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,2	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,5	0,5
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,4	5,3	6,9	7,9	8,3	8,1	7,4	6,0	4,3	3,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	64,3	8,3	2,7
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,2	7,5	8,1	8,4	8,6	8,6	8,5	8,4	6,5	7,9	6,8	4,4	0,8	0,0	0,0	0,0	91,6	8,6	3,8
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	3,1	4,0	4,2	4,1	3,8	3,4	2,8	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	31,3	4,2	1,3
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	4,4	4,8	4,9	5,0	5,1	5,1	5,0	4,9	4,7	4,3	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	55,2	5,1	2,3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,6	7,1	7,6	7,9	8,0	7,9	7,8	7,8	7,7	7,4	6,7	4,6	0,9	0,0	0,0	0,0	88,6	8,0	3,7
PFV-OCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,6	2,9	2,9	2,9	2,8	2,9	2,9	2,8	2,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,9	1,1
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,5	5,8	6,1	6,2	6,2	6,1	6,0	5,9	5,6	4,9	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	58,3	6,2	2,4
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	3,2	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,3	2,9	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	33,4	3,6	1,4
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	1,5	3,0	2,9	2,7	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	30,4	3,0	1,3
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	29,0	2,8	1,2
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,2	7,0	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,4	5,5	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	83,3	7,8	3,5
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	27,5	2,5	1,1
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,5	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,6	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,1	3,0	1,3
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,9	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,2	4,7	0,8	0,0	0,0	0,0	101,5	8,7	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

5-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,3	2,4	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,5	1,1
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	3,8	4,8	5,2	5,3	5,2	5,1	5,0	5,0	5,0	4,8	4,3	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	5,3	2,4
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,2	1,1
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	2,7	1,2
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,1	2,3	2,4	2,3	2,1	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,4	0,8
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	0,8	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,7	1,1
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	4,5	7,2	7,8	7,9	8,0	7,9	7,9	7,8	7,7	7,4	6,2	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	85,1	8,0	3,5
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,7	6,0	6,2	6,3	6,2	6,1	6,1	6,0	5,9	5,9	5,5	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	6,3	2,9
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,5	4,5	4,8	5,0	4,9	4,9	4,8	4,8	4,7	4,5	3,9	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	53,8	5,0	2,2
PFV-LASPERDICES	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	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,2	1,0
PFV-PMGD-PANGUILMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	1,5	0,8
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,2	1,5	1,7	1,8	1,7	1,5	1,3	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,8	0,6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,0	4,9	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,2	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	57,7	5,1	2,4
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	2,9	1,3
PMGD-PFV-HUUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,7	2,7	2,7	2,1	2,0	2,7	2,6	2,5	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,2	0,4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,4	1,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,3	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	2,7	1,2
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,4	7,2	7,8	8,3	8,6	8,7	8,6	8,4	8,1	7,6	6,7	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	91,6	8,7	3,8
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,5	4,3	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,3	3,9	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	52,8	4,6	2,2
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,2	1,0
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,4	5,2	5,3	5,3	5,3	5,2	5,1	4,9	4,9	4,9	4,9	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	60,6	5,3	2,5
PFV-QUILAPILIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	7,9	41,7	18,4	52,1	59,3	54,1	53,3	52,4	44,5	44,5	43,6	32,8	27,5	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	538,3	59,3	22,4
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,6	1,9	2,1	2,3	2,4	2,3	2,2	1,9	1,5	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,4	0,9
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	39,7	69,8	76,4	79,2	82,0	59,6	47,5	44,5	37,8	39,0	28,9	24,3	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	644,8	82,0	26,9
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	8,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	7,4	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	97,4	9,0	4,1
PFV-EMILIA-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
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,1	2,0	0,0	0,0	0,1	2,2	2,2	2,1	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,2	0,8
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,8	4,5	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	4,9	4,3	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	56,3	5,2	2,3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,6	1,1
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,8	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,2	1,0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	55,8	75,2	80,8	78,8	71,4	71,8	70,2	59,0	59,7	58,6	43,1	39,4	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	783,5	80,8	32,6
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	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
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,7	5,6	3,9	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	47,7	5,6	2,0
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	5,0	7,5	8,2	8,4	8,6	8,6	8,6	8,5	8,4	8,0	6,9	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	93,1	8,6	3,9
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,5	1,1
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,7	8,3	8,9	9,0	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	8,5	7,6	4,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	99,7	9,0	4,2
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	2,5	2,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,0	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,7	0,7
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,2	2,1	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	9,8	2,2	0,4
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	1,9	1,6	1,1	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	8,0	2,1	0,3
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	35,9	52,0	56,5	58,7	46,9	37,9	36,4	31,2	30,4	31,0	23,0	17,9	2,6	0,0	0,0	0,0	0,6	469,7	58,7	19,6
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,6	2,5	2,4	1,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	11,6	2,6	0,5
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,8	5,7																		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	1,8	2,1	2,0	1,7	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,1	0,5	
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,9	5,8	8,3	2,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,1	5,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	87,7	9,0	3,7
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	2,2	3,5	5,9	7,3	7,1	6,9	6,4	4,8	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	48,7	7,3	2,0
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	10,6	1,1	0,4	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	24,3	2,5	1,0	
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	6,8	0,9	0,3	
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	1,0	2,0	2,7	2,7	2,3	1,7	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	2,7	0,6	
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	15,2	1,4	0,6	
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	21,3	1,7	0,9	
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	4,8	7,2	7,7	8,0	8,0	7,9	7,5	7,1	6,4	5,1	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	76,6	8,0	3,2	
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,1	8,5	8,9	9,0	9,0	8,9	8,8	8,7	8,6	8,3	7,2	3,8	0,6	0,0	0,0	0,0	98,2	9,0	4,1	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,6	8,2	8,6	8,7	8,7	8,6	8,5	8,2	8,1	7,8	6,5	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	93,4	8,7	3,9	
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2	
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	1,5	0,7	
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,9	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	29,2	3,0	1,2	
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,7	0,6	0,0	0,0	0,0	83,9	7,1	3,5	
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	11,9	1,2	0,5	
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	29,2	2,7	1,2	
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	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	0,1	0,0	0,0	0,0	2,4	0,2	0,1	
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	32,7	2,9	1,4	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,1	5,5	5,7	5,7	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,8	5,4	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	65,5	5,8	2,7	
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,3	7,4	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,6	7,6	7,0	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	87,8	7,7	3,7	
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	16,9	1,5	0,7	
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	15,5	1,3	0,6	
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	1,9	1,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	23,9	2,2	1,0	
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,5	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,4	3,0	1,3	
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,4	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,8	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,0	3,0	1,3	
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	31,7	3,0	1,3	
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,8	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	1,8	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	22,9	2,2	1,0	
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	7,4	17,1	20,3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	15,8	3,3	0,0	0,0	0,0	244,0	20,3	10,2	
PFV-NIQUEEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,5	0,5	0,0	0,9	0,0	1,4	2,3	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	14,9	2,5	0,6	
PFV-CHINGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	32,5	2,8	1,4	
PFV-PEUMO-YUNGAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,7	4,0	4,0	4,0	4,0	3,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	42,8	4,0	1,8	
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,4	1,8	2,0	2,1	2,0	1,8	1,5	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,1	0,7	
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	7,1	9,0	6,8	6,6	6,7	7,8	7,4	7,4	7,3	7,3	6,8	3,5	0,8	0,0	0,0	0,0	86,9	9,0	3,6	
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,3	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	26,9	2,5	1,1	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	3,7	4,0	4,0	4,0	3,2	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	37,4	4,0	1,6	
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	11,4	1,3	0,5	
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,5	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	7,9	4,4	0,8	0,0	0,0	0,0	101,6	8,9	4,2	
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	0,8	0,0	0,0	0,0	44,1	4,0	1,8	
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	11,2	0,8	0,5	
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,8	1,1	2,4	4,4	4,3	4,2	4,1	3,8	3,2	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	32,0	4,4	1,3	
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	5,0	7,3	7,5	7,6	7,6	7,5	7,5	7,5	7,5	7,1	5,4	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	81,8	7,6	3,4	
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	4,0	5,7	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,0	4,7	2,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	58,4	6,3	2,4	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,5	7,1	7,8	8,2	8,4	8,5	8,3	8,0	7,7	7,1	6,2	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	89,5	8,5	3,7	
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	22,2	2,5	0,9	
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	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-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,0	1,9	2,4	2,5	2,5	2,4	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,5	0,7
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,6	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,7	2,6	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	30,7	2,9	1,3
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,3	2,0	0,0	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	10,9	1,0	0,5
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,8	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,5	3,7	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,7	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	57,1	6,0	2,4
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	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	2,3	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	27,3	2,5	1,1
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,3	5,5	0,0	0,0	1,3	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	42,5	5,5	1,8
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,5	1,2
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,1	7,9	8,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,7	5,7	1,3	0,0	0,0	0,0	94,1	8,0	3,9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,2	8,5	8,7	8,9	8,6	8,9	8,9	8,9	8,9	6,3	3,5	3,7	0,7	0,0	0,0	0,0	91,9	8,9	3,8
PMGD-PFV-LA-PERLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-HP-EL-PORTAL	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	13,3	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	6,6	6,2	5,4	3,6	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	26,7	6,6	1,1
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	3,2	7,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,5	4,9	0,9	0,0	0,0	0,0	88,9	8,0	3,7
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	26,0	2,2	1,1
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	4,0	0,8	0,0	0,0	0,0	103,2	9,0	4,3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	6,3	7,9	8,5	8,4	8,8	8,9	8,9	8,8	8,5	8,2	7,3	4,9	1,2	0,0	0,0	0,0	97,4	8,9	4,1
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,7	5,3	5,7	5,9	5,9	5,8	5,8	5,7	5,5	5,2	4,6	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	63,4	5,9	2,6
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,8	7,3	7,9	8,1	8,1	8,1	7,8	7,4	7,1	6,9	6,2	3,8	0,8	0,0	0,0	0,0	87,9	8,1	3,7
PMGD-PFV-VELASCO-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
PMGD-PFV-CHACAICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,6	7,4	8,6	8,7	8,6	8,6	8,4	8,3	8,2	7,9	6,0	3,3	0,8	0,0	0,0	0,0	90,9	8,7	3,8
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,0	8,3	8,9	9,0	8,9	8,8	8,6	8,4	8,2	8,3	6,7	3,1	0,7	0,0	0,0	0,0	94,9	9,0	4,0
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	30,2	2,7	1,3
PFV-VALLEDDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	20,3	1,9	0,8
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,2	6,3	7,4	8,0	8,3	8,3	8,1	7,6	6,7	5,5	3,8	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	76,6	8,3	3,2
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,1	0,9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	3,4	5,4	5,5	5,3	4,8	4,0	2,9	1,6	0,8	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	36,3	5,5	1,5
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,5	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,5	2,9	1,2
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	2,2	1,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,7	1,1
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,4	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,6	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	22,3	2,7	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	4,0	6,0	7,5	8,4	8,8	8,7	8,1	6,8	5,0	3,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	70,2	8,8	2,9
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,7	2,1	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	19,5	2,5	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,4	1,1
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	1,5	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	1,9	0,2
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,0	2,5	1,1
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,1	0,4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	1,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,8	2,4	1,0
PFV-PERAILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,0	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,6	1,1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-EL-CUERVU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,9	2,2	2,4	2,4	2,2	1,9	1,4	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	16,9	2,4	0,7
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,7	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	31,6	3,0	1,3
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,8	5,4	5,8	5,8	5,8	5,7	5,6	5,6	5,5	5,									

	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
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,8	6,4	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	6,8	6,6	5,5	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	75,7	7,0	3,2
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	15,5	1,2	0,6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	28,4	2,7	1,2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	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	2,5	2,5	2,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,5	0,9
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	6,9	0,5	0,3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,3	4,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,3	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	56,4	5,0	2,4
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,5	4,1	4,4	4,4	4,4	4,3	4,2	4,0	3,6	1,9	0,3	0,4	0,0	0,0	38,3	4,4	1,6
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	21,4	2,6	0,9
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,2	2,4	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,7	1,1
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	15,9	2,0	0,7
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,2	0,7
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	2,3	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,7	2,8	0,9
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,8	7,2	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,4	4,9	0,8	0,0	0,0	0,0	89,1	7,6	3,7
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,0	0,8	0,0	0,0	0,0	74,3	6,0	3,1
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,5	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,4	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	17,2	1,7	0,7
PMGD-PFV-CUARZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,4	7,4	8,4	8,7	8,8	8,9	8,7	8,6	8,4	7,9	6,1	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	91,2	8,9	3,8
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,4	3,6	8,6	9,1	9,1	7,4	7,0	7,0	6,8	3,5	0,6	0,0	0,0	0,0	65,3	9,1	2,7
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	3,8	5,3	7,1	6,8	6,7	6,6	6,4	6,1	5,6	4,5	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	63,9	7,1	2,7
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	8,2	8,8	8,9	9,0	8,9	8,8	8,8	8,6	8,3	7,5	4,9	1,1	0,0	0,0	0,0	93,5	9,0	3,9
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,4	9,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,1	9,0	8,9	8,7	7,9	4,7	1,1	0,0	0,0	0,0	103,7	9,2	4,3
PFV-LEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,4	6,6	10,1	4,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	1,2	0,0	0,0	0,0	52,7	10,1	2,2
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,5	1,2	2,1	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	20,3	2,6	0,8
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,3	2,6	1,2
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	29,5	2,6	1,2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	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	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	29,2	2,6	1,2
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,3	5,1	5,1	5,0	4,9	4,7	4,6	4,5	4,5	4,5	4,4	3,3	0,7	0,0	0,0	0,0	57,3	5,1	2,4
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	22,3	2,5	0,9
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,5	4,9	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,0	4,6	2,8	0,6	0,0	0,0	0,0	59,1	5,2	2,5
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,8	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	37,0	3,1	1,5
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	2,7	7,2	7,5	6,3	6,5	7,5	7,4	7,3	6,0	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	63,8	7,5	2,7
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,1
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,7	1,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	19,0	2,6	0,8
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,0	4,9	5,5	5,7	5,7	5,7	2,3	0,0	2,8	5,1	4,0	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	47,1	5,7	2,0
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,9	1,9	2,4	2,2	1,8	1,3	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	14,2	2,4	0,6
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	4,0	5,9	7,3	8,2	8,6	8,5	7,8	6,6	4,9	2,9	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	68,1	8,6	2,8
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,4	6,5	7,5	8,1	8,4	8,5	8,5	8,2	7,7	6,7	5,4	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	84,8	8,5	3,5
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,8	7,9	8,5	8,6	8,5	8,4	8,2	8,1	8,0	7,9	6,6	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	90,6	8,6	3,8
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,8	8,5	8,7	8,8	8,8	8,7	8,6	8,5	8,4	8,3	7,2	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	96,4	8,8	4,0
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,8	7,1	7,2	7,2	7,0	6,9	6,7	6,4	5,6	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	64,1	7,2	2,7
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,6	4,0	4,0	4,0	4,0	3,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	42,5	4,0	1,8
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	1,4	1,8	2,1	2,2	2,3	2,2	1,9	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,3	0,7
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,3	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,0	2,5	1,1
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,8	2,6	1,0
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,2	0,1
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,3	2,6	1,2
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,6	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,5	0,4</						

	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	MW/hh	MW/hh	
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-1_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-2_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-3_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-4_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-5_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-6_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CERROPABELLON-U1_GEO	11,0	10,7	10,8	10,7	10,8	11,1	11,1	11,0	10,6	11,2	11,6	11,3	11,1	11,0	11,1	10,8	11,1	11,1	11,2	11,3	11,0	10,9	11,1	11,7	265,1	11,7	11,0	
CERROPABELLON-U2_GEO	9,4	9,1	9,4	9,3	9,2	9,2	8,7	9,0	8,5	8,2	8,6	8,8	8,6	8,8	8,5	8,5	8,3	8,4	8,6	8,8	8,7	8,8	8,4	7,7	209,4	9,4	8,7	
CERROPABELLON-U3_GEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NORGENER-NT01_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NORGENER-NT02_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-TG3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	320,7	487,3	488,3	471,8	420,5	471,7	472,3	163,2	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	3295,9	488,3	137,3
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANGAMOS-ANG1_CAR	272,3	275,1	276,3	276,5	276,9	276,8	276,1	261,8	184,5	85,8	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,9	155,									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	OMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMO-PACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-1_CAR	135,7	135,0	134,1	134,7	133,6	135,2	132,5	79,2	44,6	40,2	40,2	40,0	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,4	84,8	113,8	133,6	134,6	134,1	134,0	2155,1	135,7	89,8
GUACOLDA-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-3_CAR	154,0	154,0	154,0	153,8	153,4	153,4	149,8	86,6	47,1	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	62,7	110,4	151,4	153,4	153,4	153,4	2344,4	154,0	97,7
GUACOLDA-4_CAR	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	149,3	91,7	44,5	43,0	39,3	39,5	38,9	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	72,4	138,8	151,3	151,3	151,3	147,9	2368,1	152,1	96,7
GUACOLDA-5_CAR	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	152,1	150,8	88,8	40,3	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,3	88,4	147,7	153,5	154,7	154,8	154,9	2381,2	154,9	99,2
MAITENCILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,7	1,7	1,8	6,7	1,8	0,3
HUASCO_TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0																							

	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
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,6	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	142,3	117,8	216,0	540,7	216,0	22,5
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GAS	371,8	371,5	371,4	371,5	372,2	372,2	371,6	329,2	207,7	200,0	178,5	171,5	177,9	174,7	172,8	173,1	173,3	173,1	176,4	182,5	363,9	374,5	374,6	374,6	6580,3	374,6	274,2
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVENTOS_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	1,0	89,0	75,0	114,0	279,0	114,0	11,6
LOSVENTOS_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	15,4	15,9	16,0	16,1	16,1	16,2	13,3	13,2	15,5	16,0	16,1	16,3	16,3	16,2	16,2	16,0	15,8	14,0	11,6	12,3	13,6	14,7	14,1	15,1	362,0	16,3	15,1
NEUVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEUVA RENCA_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEUVA RENCA_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
NEUVA RENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEUVA RENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEUVA RENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEUVA RENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-BELLET	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARTA_COGEN	7,9	7,7	7,9	7,9	8,0	7,9	8,0	4,0	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	0,9	1,0	1,0	1,1	1,3	7,8	8,0	7,9	8,0	103,7	8,0	4,3
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCCORDILLERA-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
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	1,5	1,7	1,7	1,9	1,9	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	2,0	1,9	2,0	1,9	2,0	1,7	1,8	1,8	1,6	1,0	1,1	1,2	414,4	2,0	1,7
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	57,5	2,4	2,4
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,9	8,2	8,4	8,3	8,1	7,8	7,6	7,4	7,3	7,3	7,1	4,3	0,9	0,0	0,0	0,0	90,6	8,4	3,8
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONGUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,8	0,3
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUEILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	65,3	2,7	2,7
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	-383,7	-422,8	-435,8	-429,9	-424,7	-390,0	-402,7	-431,2	-220,7	-204,1	-159,8	-120,5	-89,8	-65,3	-142,3	-274,6	-308,7	-276,9	-324,3	-367,8	-545,0	-564,1	-598,3	-845,2	-8428,1	-65,3	-351,2
CHANGOS->CUMBRES C2	-384,0	-423,1	-221,0	-430,2	-424,9	-390,4	-403,0	-431,3	-222,1	-205,6	-161,5	-122,4	-92,0	-39,6	-50,4	-110,5	-125,6	-111,0	-132,7	-162,9	-236,1	-244,5	-259,8	-420,2	-5795,0	-39,6	-241,5
CUMBRES->CHANGOS C1	361,8	328,0	349,6	334,5	343,9	301,3	309,5	352,7	162,5	172,9	136,4	108,7	78,3	6,6	-54,4	-1,7	40,7	24,9	89,6	166,8	361,1	414,1	444,6	629,5	5461,7	629,5	227,6
CUMBRES->CHANGOS C2	360,2	326,4	348,1	332,8	342,2	299,5	307,7	351,1	160,4	170,9	134,2	106,5	76,1	4,2	-57,2	-4,4	38,2	22,4	87,2	164,5	359,2	412,4	443,1	628,1	5413,6	628,1	225,6
TOTAL HORA.	7249,9	7177,2	6962,1	6685,0	6483,7	6286,9	6184,4	6068,0	5715,7	5946,0	6246,6	6419,0	6474,8	6606,2	6787,7	6874,4	6838,7	6717,6	6835,3	6978,5	7404,1	7874,6	7967,5	8152,1	162.936		
TOTAL HORA. SING	1998	2009	2048	2052	2077	2124	2108	1966	2303																		

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 25 de diciembre de 2024

25-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RD	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:01:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	UF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RD	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:04:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DUF	-	DUF	PCP	OM	-	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:32:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1, GN, A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:35:00	-	CELAR	CELAR-TG12, TG1+TG2+TV1, GNL, B	-	-	-	LC	PC	-	Cambio CMG	-	-	-	CELAR	-	-
00:35:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1, GN, A	533	N	-	LC	PC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:48:00	-	RAPEL	RAPEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
00:50:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:50:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:50:00	-	RAPEL-3	RAPEL	RD	-	-	PC	MTP	OM	Con SSCC	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DUF	-	PP	PCP	OM	-	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:54:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	UF	-	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RD	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
01:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RD	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RD	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	U2023001114 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
01:28:00	-	COUMITO	COUMITO, GN, A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Control suministro de gas.	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	CARDONES	-	-
01:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:33:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:33:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM	Con SSCC	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
01:33:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM	Con SSCC	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
01:35:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1, GN, A	160	DN	DLC	OM	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico-La Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
01:49:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1, GN, A	160	N	LDC	PMT	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico-La Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
01:49:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1, GN, A	160	N	LC	PMT	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico-La Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
01:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RD	-	PS	MTP	OM	-	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
02:09:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	PS	MTP	OM	-	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
02:09:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	UF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
02:10:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1, GN, A	160	N	LC	PS	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico-La Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
02:12:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DUF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
02:34:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RD	-	PS	MTP	OM	-	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
02:35:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PS	MTP	OM	-	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
03:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Cambio CMG	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:58:00	-	CELAR	CELAR-TG12, TG1+TG2+TV1, GNL, B	350	N	LC	OC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	CELAR	-	-
04:02:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	CDC	-	-
04:16:00	-	CELAR	CELAR-TG12, TG1+TG2+TV1, GNL, B	450	N	LC	OC	-	-	-	-	-	-	CELAR	-	-
04:16:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1, GN, A	-	N	LC	PS	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico-La Aguirre. Inicia retiro por control suministro de gas.	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
04:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO, sinv	-	RD	-	PS	-	RE	Control cota.	-	N	U2024001595	COLBUN	-	-
04:37:00	-	Colocación: 1022; Ajuste: 50	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
04:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	136	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 135,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
04:37:00	-	PE-TOUPANUR	PE-TOUPANUR	76	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
04:37:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	74	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
04:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	36	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
04:37:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
04:37:00	-	CAPILLO	CAPILLO	11	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPILLO	-	-
04:37:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	4	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPILLO	-	-
04:37:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:37:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:37:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	8	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	87	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	80	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	115	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:37:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
04:37:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
04:37:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	60	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENOR CHILE	-	-
04:37:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	49	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-
04:37:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
04:37:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
04:37:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
04:37:00	-	PE-LOMASDEQUEQUEO	PE-LOMASDEQUEQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
04:37:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	106	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
04:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	20	-	-	OC	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
04:37:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:37:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:37:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:37:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:37:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:37:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:37:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:37:00	-	CENTRALFED-MC2	CENTRALFED-MC2	1	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:37:00	-	RUCAITAYO	RUCAITAYO	24	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT	-	-
04:37:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	29	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCQUIER	-	-
04:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO, sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	Control cota.	-	N	U2024001595	COLBUN	-	-
04:47:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1, GN, A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Control suministro de gas.	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
04:52:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
04:52:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RD	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
04:52:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RD	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
04:52:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RD	-	OC	-	OM	Con SSCC	-	N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
04:52:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RD	-	OC	-	OM	Con SSCC	-	N	U2023001114 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
04:53:00	-	Colocación: 983; Ajuste: 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
04:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	119	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
04:53:00	-	PE-TOUPANUR	PE-TOUPANUR	66	N	-	OC	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
04:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	62	N	-										

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
04:53:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:53:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:53:00	-	RUCA-TAYO	RUCA-TAYO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
04:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
05:00:00	-		KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
05:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	U2023001114 - U2023001195 - U-2024000371	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	U2023001114 - U2023001195 - U-2024000371	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-			-						Finaliza Cxk LT 500 KV Polpaico - Lo Aguirre	LT 500 KV Polpaico - Lo Aguirre			CDC	-	-
05:04:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
05:04:00	-		CDC	-						Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-
05:04:00	-			-						Finaliza Cxk LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-
05:22:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B	533	N	LC	PC	-	OM					KELAR	-	-
05:25:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
05:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM	-Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
05:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM	-Por SSCC		N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:45:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	150	RO	-	G	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	150	RO	-	G	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:50:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
05:50:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	-Sincronizada		N		ENEL GENERACION	-	-
05:51:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	-Con SSCC		N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	100	RO	-	G	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	100	RO	-	G	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	100	RO	-	G	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:32:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
06:32:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B	279	N	LC	MT	-	OM					KELAR	-	-
06:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	Control cotta		N	U2024001595	ENEL GENERACION	-	-
06:32:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	-Con SSCC		N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO_sinv	43	RO	-	PP	-	RE	Control cotta		N	U2024001595	ENEL GENERACION	-	-
06:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Control cotta		N	U2024001595	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-		COLBUN_sinv	-						Cambio CMG					-	-
06:40:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM				U2023001829	ENGIE	-	-
06:40:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				D2024126906	AES ANDES	-	-
06:40:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2023001949 - D2024126910	AES ANDES	-	-
06:40:00	-		GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024000769 - U202400182 - U-2024001863	ENLASA	-	-
06:40:00	-		GUACOLDA-3	45	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001207 - U2024001865	ENLASA	-	-
06:40:00	-		GUACOLDA-4	38	N	-	MT	-	OM					ENLASA	-	-
06:40:00	-		GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				U2024001209 - U2024001533	ENLASA	-	-
06:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM					ESCUADRON	-	-
06:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
06:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	U2023001114 - U2023001195 - U-2024000371	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	U2023001195 - U-2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM	Inicio retiro, a programa			U2023001195 - U-2024000371	KELAR	-	-
07:22:00	-		ENAPBIOBIO_COGEN	-						Cambio CMG					-	-
07:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:22:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:22:00	-	SANTIAFE	SANTIAFE_BLI_COGEN	57	N	-	MT	-	OM					SANTIAFE	-	-
07:22:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STIS	-	-
07:22:00	-	MEILLONES-HEM	MEILLONES-HEM_CAR	106	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:22:00	-	SANSIORD-2	SANSIORD-2_TG1+TV1_PSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				U2023001864	AES ANDES	-	-
07:22:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
07:22:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
07:22:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:22:00	-	LAMINA-1	LAMINA-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTIAFE	-	-
07:22:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					SANTIAFE	-	-
07:22:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:22:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:22:00	-	NUBUVALDEA-2	NUBUVALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	LF	-	PC	-	OM	Limitada a XX MW. Causa informada: U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso.			LXXXX	ARAUCO	-	-
07:22:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTAMARTA	-	-
07:22:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:23:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
07:23:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1+STV_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	Desacople TG2				KELAR	-	-
07:26:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	PS	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	f/S TV				KELAR	-	-
07:32:00	-		CHPSES3_sinv	-						Cambio CMG					-	-
07:32:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:37:00	-		ERINC	-						Cambio CMG					-	-
07:37:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-TOLRANSUR	PE-TOLRANSUR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PFV-LSYA	PFV-LSYA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PFV-ANDES3R	PFV-ANDES3R	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-SANMARTAS	PE-SANMARTAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:37:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:37:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0</					

25-12-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO- sinv							Cambio CMG					-	-
07:37:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CPRES-1	CPRES-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CPRES-3	CPRES-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	ISA-1	ISA-1	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	ISA-2	ISA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	LOMALTA	LOMALTA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	QIOSEAGUA	QIOSEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PE-LOSBUNDAIRES	PE-LOSBUNDAIRES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-SERAGORCA	PE-SERAGORCA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-CONAUMBERTO	PFV-CONAUMBERTO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	LIAI-1	LIAI-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENRAGA	-	-
07:37:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-CONESO	PFV-CONESO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-MARSALEMA	PFV-MARSALEMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-VALLESCORONDO	PFV-VALLESCORONDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-ELINA	PFV-ELINA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:37:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:37:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	LIRCAI-1	LIRCAI-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	LIRCAI-2	LIRCAI-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	MANPIL-1	MANPIL-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-				

25-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	-	RALCO -sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:37:00	-	CUMBERES	CUMBERES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:37:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:37:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:37:00	-	RHOPCOQUEUEN-1	RHOPCOQUEUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:37:00	-	CENTRALBONITO-MCL	CENTRALBONITO-MCL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:37:00	-	CENTRALEO-MC2	CENTRALEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
07:37:00	-	PFV-DONAAANTONIA	PFV-DONAAANTONIA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
07:37:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
07:37:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
07:37:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
07:37:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
07:37:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
07:37:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
07:37:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
07:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
07:37:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
07:37:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
07:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
07:37:00	-	ELTORO-1	ELTORO -sinv	-	RO	-	MT	-	OM	-	V	U2024001967	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	ELTORO-2	ELTORO -sinv	-	RO	-	MT	-	OM	-	N	U2024001967	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	ELTORO-3	ELTORO -sinv	-	RO	-	MT	-	OM	-	N	U2024001967	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	Colocación: 2720; Ajuste: 200	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
07:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO -sinv	-	RO	-	FS	-	RE	-	N	U2022002270	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO -sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	N	U2022002270	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	KELAR	KELAR-TG2, TG2_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	-	KELAR	-	-	
07:47:00	-	CDC	Inicio Cx	0	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 66 kV Linares - Chachuin	LT 66 kV Linares - Chachuin	-	-	CDC	-	-	
07:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO -sinv	80	RO	-	MT	-	OM	-	N	U2022002270	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTF	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:51:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	-	KELAR	-	-	
07:52:00	-	Colocación: 2858; Ajuste: 300	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
07:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:52:00	-	PFV-ALMENDRA	PFV-ALMENDRA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:52:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:52:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:52:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:52:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:52:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:52:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:52:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
07:52:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
07:52:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
07:52:00	-	PULEFUTU-1	PULEFUTU-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
07:52:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
07:52:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
07:52:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
07:52:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
07:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
07:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
07:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
07:52:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
07:52:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	LOMALTA	LOMALTA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	PILMAQUEUEN-2	PILMAQUEUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	PILMAQUEUEN-4	PILMAQUEUEN-4	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	DIOSDAGLIA	DIOSDAGLIA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:52:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:52:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:52:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:52:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:52:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp.							

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO-1inv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:52:00	-	PPV-CONDO	PPV-CONDO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-LACKUSOLAR	PPV-LACKUSOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-SANEDRO-GRG	PPV-SANEDRO-GRG	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-FUELESUR	PE-FUELESUR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CONOTIGRE	PE-CONOTIGRE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-TAMARCO	PPV-TAMARCO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PPV-SANTAGOOLAR	PPV-SANTAGOOLAR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:52:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:52:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	LIRCA1-1	LIRCA1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	LIRCA1-2	LIRCA1-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:52:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:52:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:52:00	-	CARILAQIEN-1	CARILAQIEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:52:00	-	CARILAQIEN-2	CARILAQIEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:52:00	-	MALCALAHUELLO-1	MALCALAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:52:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:52:00	-	PPV-ELEUCANO	PPV-ELEUCANO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:52:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:52:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:52:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PELOMASDEDIOQUELO	PELOMASDEDIOQUELO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PPV-SOLDESIERTO	PPV-SOLDESIERTO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	PPV-QUILARILIN	PPV-QUILARILIN	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:52:00	-	LIAJAVE-2 COGEN	LIAJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:52:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:52:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:52:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:52:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:52:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:52:00	-	RIOPICOQUEIEN-1	RIOPICOQUEIEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:52:00	-	RIOPICOQUEIEN-2	RIOPICOQUEIEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:52:00	-	CENTRALFONTO-MC1	CENTRALFONTO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:52:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PPV-ROESCONDIDO	PPV-ROESCONDIDO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:52:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:52:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:52:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:52:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
07:52:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
07:52:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
07:52:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
07:52:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUEUR	-	-
07:54:00	-	RAPIL-1	RAPIL-1	49	N	-	MT	-	MTF	Con SSCC	-	N	U2024001874	-		

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		HALCO-11HV	-						Cambio CMG					-	-
08:06:00	-	PE-TOTOMAL	PE-TOTOMAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
08:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
08:06:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	CURLILUNQUE	CURLILUNQUE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	LOMAITA	LOMAITA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	QOXSAGUILLA	QOXSAGUILLA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-VALLEDESVENTOS	PE-VALLEDESVENTOS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-CAMPESINOSLSOL	PFV-CAMPESINOSLSOL	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 292.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-VALLEDESLOS	PFV-VALLEDESLOS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-CAPACORONIO	PFV-CAPACORONIO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-COTA	PFV-COTA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-LLANDELLAMPÓS	PFV-LLANDELLAMPÓS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:06:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-PUNTAOLOCORADA	PE-PUNTAOLOCORADA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-LAMA-2	PFV-LAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SOLLOSANDRES	PFV-SOLLOSANDRES	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CERROTIJERA	PE-CERROTIJERA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-LLANCOSDELVENTO	PE-LLANCOSDELVENTO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:06:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:06:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:06:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:06:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:06:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:06:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual						

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		HALCO-sinv	-						Cambio CMG					-	-
08:06:00	-	CUMBERES	CUMBERES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:06:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:06:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:06:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:06:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:06:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:06:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PFV-RIEDESCONIDIO	PFV-RIEDESCONIDIO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:06:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:06:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:06:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUEB	-	-
08:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RD	-	PS	-	OM			N	L2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DIRD	-	PS	-	OM			N	L2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-
08:45:00	-	CDC	Colocación: ex: Ajuste : x	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-
08:47:00	-	CIPRES3-sinv	CIPRES3	0	DR	-	FS	-	OT			V	IF00X	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:54:00	-	RAP1-2	RAP1	40	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:55:00	-	Colocación: 3703; Ajuste : 500	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
08:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(4)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:55:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:55:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:55:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:55:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:55:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:55:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:55:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:55:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:55:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:55:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:55:00	-	VINALES, B.I., COGEN	VINALES, B.I., COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:55:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:55:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:55:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:55:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:55:00	-	LAMINA	LAMINA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:55:00	-	QUILILECO-1	QUILILECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:55:00	-	PE-SANTIAN	PE-SANTIAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:55:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(4)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:55:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:55:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:55:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:55:00	-	CIPRES3-1	CIPRES3-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:55:00	-	CIPRES3-2	CIPRES3-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:55:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:55:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:55:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:55:00	-	LOMALTA	LOMALTA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:55:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:55:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:55:00	-	OSIDISAGLIA	OSIDISAGLIA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:55:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 290,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI													

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio Cmg						
08:55:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:55:00	-	PPV-SANFIDRO-GRG	PPV-SANFIDRO-GRG	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:55:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PPV-VALLECONDIDO	PPV-VALLECONDIDO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:55:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:55:00	-	PE-MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:55:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:55:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:55:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF()	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
08:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
08:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
08:55:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
08:55:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF()	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
08:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
08:55:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
08:55:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:55:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:55:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:55:00	-	PPV-LUDELEINORTE	PPV-LUDELEINORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:55:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:55:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:55:00	-	FLORDIA-1	FLORDIA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:55:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:55:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:55:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:55:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PPV-JAHUELA	PPV-JAHUELA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PPV-MESTIZADILSANDRES	PPV-MESTIZADILSANDRES	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PPV-SOLDILDESERTO	PPV-SOLDILDESERTO	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	PPV-QUILAPLIN	PPV-QUILAPLIN	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:55:00	-	LIAJIVE-2 COGEN	LIAJIVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:55:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:55:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:55:00	-	CUMBERES	CUMBERES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:55:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:55:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:55:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:55:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:55:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:55:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:55:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:55:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:55:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:55:00	-	RUCUTAYO	RUCUTAYO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:55:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:55:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:55:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:55:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:55:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:55:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:55:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:55:00	-	PE-LAYOR	PE-LAYOR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UQUER	-	-
08:57:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	PP	-	OM	Con SSCC	N	-	-	COLBUN	-	-
08:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM		N	-	-	COLBUN	-	-
09:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM		N	-	-	COLBUN	-	-
09:12:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM		N	-	-	COLBUN	-	-
09:15:00	-	CDC	Inicio Cx	-						Inicio Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
09:24:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	-						Cambio Cmg	LT 220 kV Lastarria - Cruces	-	-		-	-
09:24:00	-	Colocación: 3690; Ajuste: 400	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
09:24:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-TOPANQUI	PE-TOPANQUI	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PPV-ALMENDRA	PPV-ALMENDRA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(); SSCC: Bloque CF()	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(); SSCC: Bloque CF()	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(); SSCC: Bloque CF()						

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv							Cambio CMG						-
09:24:00	-	PE-VALLEDOROSVENTOS	PE-VALLEDOROSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 214,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	131	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 190,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	202	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 288,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	81	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 126,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-GUANCHI-1	PFV-GUANCHI-1	105	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 171,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PE-RENAICO-1	PE-RENAICO-1	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-CONSUMBERITO	PFV-CONSUMBERITO	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:24:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:24:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:24:00	-	LAJA-1	LAJA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:24:00	-	PFV-LOSLOBOS	PFV-LOSLOBOS	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:24:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:24:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:24:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	96	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 152,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:24:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	83	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 87,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENASA	-	-
09:24:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-LAHUAYAC-2	PFV-LAHUAYAC-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-LACKUSZOLAR	PFV-LACKUSZOLAR	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-VALLESCORONDO	PFV-VALLESCORONDO	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:24:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	106	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:24:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:24:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:24:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:24:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:24:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:24:00	-	MAMPEL-1	MAMPEL-1	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:24:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:24:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:24:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:24:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDÉS	PFV-SOLDELNORTIANDÉS	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:24:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:24:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:24:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:24:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PE-LOMASDELVALDE	PE-LOMASDELVALDE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-CARRERAPITO	PFV-CARRERAPITO	48	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-ODOMEYO	PFV-ODOMEYO	97	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	81	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	122	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	LAJAVE-1 COSEN	LAJAVE-1 COSEN	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:24:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:24:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:24:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:24:																

25-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO-1inv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
10:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PE-ANDES2	PE-ANDES2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PE-ANDES4	PE-ANDES4	66	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:22:00	-	VINALS BL1 COGEN	VINALS BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARABACO	-	-
10:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:22:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:22:00	-	PE-DIEGOALMAGROSUR	PE-DIEGOALMAGROSUR	193	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:22:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:22:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	LOMALTA	LOMALTA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-LACABAMA	PE-LACABAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-CHANARES	PE-CHANARES	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-FINSTERLA	PE-FINSTERLA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 209.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-LALACAMA	PE-LALACAMA	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-LALACAMA-2	PE-LALACAMA-2	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-SOLDILLA	PE-SOLDILLA	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-AZABACHE	PE-AZABACHE	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-CAMPODEL SOL	PE-CAMPODEL SOL	202	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 260.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-VALLEDEL SOL	PE-VALLEDEL SOL	81	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 133.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-GUANCHI	PE-GUANCHI	105	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 185.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-LASALINAS	PE-LASALINAS	64	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-DONILIBERTO	PE-DONILIBERTO	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 75.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	CHAPIQUIN-1	CHAPIQUIN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	PE-USUARIOS	PE-USUARIOS	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	PE-TAMAYA	PE-TAMAYA	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 111.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	PE-CAPRICORNIO	PE-CAPRICORNIO	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	PE-COYA	PE-COYA	96	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 168.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	PE-LLANDELLAMPAS	PE-LLANDELLAMPAS	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 93.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLARGA	-	-
10:22:00	-	PE-SANTASABE	PE-SANTASABE	81	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-PAMPATIGRE	PE-PAMPATIGRE	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CERRODOMINADOR	PE-CERRODOMINADOR	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CONCHO	PE-CONCHO	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-JAMA-2	PE-JAMA-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-LAHUAYAC-2	PE-LAHUAYAC-2	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-URIBESLAR	PE-URIBESLAR	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-SOLDELANDES	PE-SOLDELANDES	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-LACRUZOLAR	PE-LACRUZOLAR	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-SONCARAMEN	PE-SONCARAMEN	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-SANPEDRO-GRG	PE-SANPEDRO-GRG	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-JAMA-1	PE-JAMA-1	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-VALLESCONDDO	PE-VALLESCONDDO	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 54.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-GERNOTIGRE	PE-GERNOTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-ELENA	PE-ELENA	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-SANTAGOSOLAR	PE-SANTAGOSOLAR	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:22:00	-	PE-CEMEI	PE-CEMEI	106	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:22:00	-	PE-MARIPosas	PE-MARIPosas	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:22:00	-	PE-LIRACAY-1	PE-LIRACAY-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:22:00	-	PE-LIRACAY-2	PE-LIRACAY-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:22:00	-	PE-PROVINCIA-2	PE-PROVINCIA-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:22:00	-	PE-GUAYACAN-1	PE-GUAYACAN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:22:00	-	PE-GUAYACAN-2	PE-GUAYACAN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:22:00	-	PE-MAMPIL-1	PE-MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:22:00	-															

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO-1inv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
10:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIHERA ENERGIA	-	-
10:22:00	-	PE-LAUJOL-1	PE-LAUJOL-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEUR	-	-
11:17:00	-	Colocación: 3914; Ajuste: -100	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
11:17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PEV-ELDOMERO	PEV-ELDOMERO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 171.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PEV-LUYA	PEV-LUYA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-LOSUROS	PE-LOSUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:17:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARALCO	-	-
11:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	204	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	-	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	OIOSOAGUA	OIOSOAGUA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PEV-FINSTERAR	PEV-FINSTERAR	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 216.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PEV-SOLDEULA	PEV-SOLDEULA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PEV-CAMPOTOSOL	PEV-CAMPOTOSOL	196	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 226.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PEV-VALLEDISOL	PEV-VALLEDISOL	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 194.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PEV-DONHUMBERTO	PEV-DONHUMBERTO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	CHAPALUNA-1	CHAPALUNA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PEV-CAPICORONIO	PEV-CAPICORONIO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PEV-LLANODELLAMPOS	PEV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
11:17:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PEV-CERRODORINADOR	PEV-CERRODORINADOR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PEV-IJAMA-2	PEV-IJAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PEV-LAHUYCA-2	PEV-LAHUYCA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PEV-SOLODELOSANDES	PEV-SOLODELOSANDES	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PEV-SANPEDRO-GRG	PEV-SANPEDRO-GRG	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PEV-IJAMA-1	PEV-IJAMA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	BALCO -simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
11:17:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INE	-	-
11:17:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:17:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:17:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:17:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIARCS	-	-
11:17:00	-	PPV-RIECONDIDO	PPV-RIECONDIDO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:17:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:17:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:17:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:17:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:16:00	-	Colación: 3696; Ajuste : 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
12:16:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:16:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:16:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:16:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:16:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:16:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:16:00	-	PE-LOSQUINROS	PE-LOSQUINROS	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PPV-ANDES3R	PPV-ANDES3R	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:16:00	-	VINALES_BLL_COGEN	VINALES_BLL_COGEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
12:16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:16:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:16:00	-	PPV-DIEGUALMAGROSIUR	PPV-DIEGUALMAGROSIUR	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:16:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:16:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	CURLILUNQUE	CURLILUNQUE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	LOMAITA	LOMAITA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-CHANANES	PPV-CHANANES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-FINSTERBAE	PPV-FINSTERBAE	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-AZARACHE	PPV-AZARACHE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-CAMPODELSEL	PPV-CAMPODELSEL	166	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 197.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:16:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:16:00	-	LAJA-1	LAJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:16:00	-	PPV-LOSOLLOS	PPV-LOSOLLOS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: Gen. Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:16:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:16:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:16:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:16:00	-	PPV-LANOSDELAAMPAS	PPV-LANOSDELAAMPAS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW;						

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO-1inv	-						Cambio CMG					-	-
12:16:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:16:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-IAHUELA	PFV-IAHUELA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-IAHUELA	PFV-IAHUELA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-MESTIZOSANDES	PFV-MESTIZOSANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-SOLDESDERERTO	PFV-SOLDESDERERTO	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-QUIULAPILUN	PFV-QUIULAPILUN	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:16:00	-	RIOPCOQUIN-1	RIOPCOQUIN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:16:00	-	RIOPCOQUIN-2	RIOPCOQUIN-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:16:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:16:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:16:00	-	PFV-IRILIA	PFV-IRILIA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:16:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:16:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:16:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:16:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:16:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ULQUEUR	-	-
12:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGL+TVL GY. A	260	DN	-	PP	-	OM					COLBUN	-	-
12:31:00	-	Colocación 3904; Ajuste: 200	COC	6						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
12:31:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:31:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:31:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:31:00	-	PFV-EUDOMERO	PFV-EUDOMERO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:31:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:31:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
12:31:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:31:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:31:00	-	VINALES B1; COGEN	VINALES B1; COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARALCO	-	-
12:31:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:31:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:31:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:31:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:31:00	-	PE-SANTIAN	PE-SANTIAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:31:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:31:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:31:00	-	OPRESSE-1	OPRESSE-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	OPRESSE-2	OPRESSE-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	LOMALTA	LOMALTA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	QUISOAGUA	QUISOAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-CAMPOLISOL	PFV-CAMPOLISOL	173	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 197,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			

25-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Orig	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO- simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12:31:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA MITROPOLITANA	-	-
12:31:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA MITROPOLITANA	-	-
12:31:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:31:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:31:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:31:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:31:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:31:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:31:00	-	CARILARQUEN-1	CARILARQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:31:00	-	CARILARQUEN-2	CARILARQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:31:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:31:00	-	PPV-EURELIANO	PPV-EURELIANO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:31:00	-	PPV-SOLEDNORTENDES	PPV-SOLEDNORTENDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:31:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PPV-DIOGOSERAMAGRO	PPV-DIOGOSERAMAGRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PPV-SOLEDNORTE	PPV-SOLEDNORTE	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	PPV-QUIAPULIN	PPV-QUIAPULIN	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:31:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:31:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:31:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:31:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:31:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:31:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:31:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:31:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:31:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:31:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
12:31:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
12:31:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
12:31:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
12:31:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UQUQUEUR	-	-
12:40:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_vista_curti_loma	20	UF	-	PC	PCP	OM	Cambio de configuracion	V	V	-	ENEL GENERACION	-	-
12:40:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_vista_curti_loma	35	N	-	PC	PCP	OM	Cambio de configuracion	V	V	-	ENEL GENERACION	-	-
12:40:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_vista_curti_loma	-	DF	-	FS	SDCF	OM	Cambio de configuracion	V	V	-	ENEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	Colocacion: 3993; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
12:46:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PPV-ALMEDIYA	PPV-ALMEDIYA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PPV-EL ROMERO	PPV-EL ROMERO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PE-LOSQUIRUNDOS	PE-LOSQUIRUNDOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PE-LOSLOMOS	PE-LOSLOMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PPV-ANDES-2	PPV-ANDES-2	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PE-SANMATA	PE-SANMATA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PPV-ANDES-4	PPV-ANDES-4	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:46:00	-	VINALES B1 COGEN	VINALES B1 COGEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARALCO	-	-
12:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:46:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:46:00	-	PPV-DIEGOLAMAGRO SUR	PPV-DIEGOLAMAGRO SUR	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:46:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:46:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	-	DF	-	FS	SDCF	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	LOMALTA	LOMALTA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:																

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		BALCO sinv	-	-	-				Cambio CMG						
12:46:00	-	PE-LASTRILLA	PE-LASTRILLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-MARAELEMA	PFV-MARAELEMA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-TONAMIA	PE-TONAMIA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-SANTAGOOLAR	PFV-SANTAGOOLAR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:46:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:46:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:46:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:46:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERSEX	-	-
12:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERSEX	-	-
12:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERSEX	-	-
12:46:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:46:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:46:00	-	MALLCACHUELO-1	MALLCACHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-SOLDELNORTESANDES	PFV-SOLDELNORTESANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:46:00	-	PE-PUNTAHERA	PE-PUNTAHERA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
12:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
12:46:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PE-LOMASDELIRQUICO	PE-LOMASDELIRQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-CARIBRAPINTO	PFV-CARIBRAPINTO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-DIEGOELMAGRO	PFV-DIEGOELMAGRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-QUIAPULIN	PFV-QUIAPULIN	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:46:00	-	RIOPCOQUELEN-1	RIOPCOQUELEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:46:00	-	RIOPCOQUELEN-2	RIOPCOQUELEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:46:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:46:00	-	PFV-HOELSCONDIDO	PFV-HOELSCONDIDO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:46:00	-	PFV-PAULLA	PFV-PAULLA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:46:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:46:00	-	LAICONFLUENCIA-1	LAICONFLUENCIA-1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:46:00	-	LAICONFLUENCIA-2	LAICONFLUENCIA-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:46:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCQUEUR	-	-
13:15:00	-	Colocación: 4103; Ajuste: 250	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
13:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:15:00	-	VINALES_B1, COGEN	VINALES_B1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARALCO	-	-
13:15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:15:00	-	LAMINA	LAMINA													

25-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		RALCO-1inv	-						Cambio CMG					-	-	
13:15:00	-	CHAPOLQUINA-1	CHAPOLQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
13:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
13:15:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
13:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
13:15:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
13:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
13:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
13:15:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-PAMPATATIGRE	PFV-PAMPATATIGRE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	49	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 194 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-SANFIDRO-GRG	PFV-SANFIDRO-GRG	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PE-LLANOSDELLENTO	PE-LLANOSDELLENTO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:15:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
13:15:00	-	PFV-CAME1	PFV-CAME1	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
13:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
13:15:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
13:15:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
13:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
13:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
13:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
13:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
13:15:00	-	CABILQUEN-1	CABILQUEN-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
13:15:00	-	CABILQUEN-2	CABILQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
13:15:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
13:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
13:15:00	-	PFV-EPELICANO	PFV-EPELICANO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
13:15:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDRES	PFV-SOLDELNORTIANDRES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
13:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
13:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
13:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
13:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PFV-PAMPASCOLORADONORTE	PFV-PAMPASCOLORADONORTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PFV-JANUELLA	PFV-JANUELLA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:15:00	-	LIAJAEV-2 COGEN	LIAJAEV-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
13:15:00	-	RIOPCOQUEN-1	RIOPCOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
13:15:00	-	RIOPCOQUEN-2	RIOPCOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
13:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
13:15:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
13:15:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
13:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
13:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
13:15:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
13:15:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
13:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
13:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
13:15:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
13:15:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
13:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TGI-TY1, GN_A	260	DN	-	PP	-		Solicitado al servicio				COLBUN	-	-	
12:46:00	-	PFV-ANDES SOLAR II	PFV-ANDES SOLAR II	3	CE	-	EOP	-							-	-	
14:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TGI-TY1, GN_A	177	DRO	DLC	PP	-	OM	Inicia maniobras para la inyección al SADI			U2024000720	ENEL GENERACION	-	-	
14:13:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Latastria - Cruillos				-	-	
14:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2, TGI, GN_A	60	N	-	G	-	OM		LT 220 kV Latastria - Cruillos	N			COLBUN	-	-
14:19:00	-	NEHUENCO															

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		HALCO-11W	-						Cambio CMG						
14:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALUNAORIENTE	PE-TALUNAORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALUNAORIENTE	PE-TALUNAORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-CHANARRAS	PFV-CHANARRAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 221.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-SOLDUELA	PFV-SOLDUELA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	141	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-GUANCHICH	PFV-GUANCHICH	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-CONJUMBERITO	PFV-CONJUMBERITO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-MONTEDERONDO	PE-MONTEDERONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
14:38:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-LANUZA-2	PFV-LANUZA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-MARADIELA	PFV-MARADIELA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-LACANDISOLAR	PFV-LACANDISOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:38:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:38:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:38:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:38:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:38:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:38:00	-	PFV-LUZELENORTE	PFV-LUZELENORTE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDRES	PFV-SOLDELNORTIANDRES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC POWER	-	-
14:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:38:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-CARRERARINITO	PFV-CARRERARINITO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO-simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
14:57:00	-	VINALTES_B11 COGEN	VINALTES_B11 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
14:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
14:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
14:57:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
14:57:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
14:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
14:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
14:57:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
14:57:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	LOMAITA	LOMAITA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-LACABAMA	PE-LACABAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-FINOTERRAZ	PPV-FINOTERRAZ	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 245 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-GLANCHOI	PPV-GLANCHOI	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 194 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-LASSAIQUES	PPV-LASSAIQUES	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-DONUMBERTO	PPV-DONUMBERTO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-MONTRECONDINO	PE-MONTRECONDINO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PPV-USORLOS	PPV-USORLOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PPV-LANQUELLAMPUS	PPV-LANQUELLAMPUS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRAGA	-	-
14:57:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-CERROCOMANDOR	PPV-CERROCOMANDOR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-MARQUELENA	PPV-MARQUELENA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-LACKUSOLAR	PPV-LACKUSOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-TONAMMA	PE-TONAMMA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-VALLESCONDINO	PPV-VALLESCONDINO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-LIANSDELVENTO	PE-LIANSDELVENTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:57:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:57:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:57:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:57:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:57:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:57:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:57:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:57:00	-	MALACACHUELO-														

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO- sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
15:11:00	-	-	SANGSIRO-1	-	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Falla en la partida de la TV, según # 20240000XX	-	-	-	-	-
15:15:00	-	-	FINC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
15:15:00	-	-	CANUTILLAR-2	40	N	-	-	MT	-	OM	LT 220 KV Lastarria - Cruceños	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	Colocación: 3459; Ajuste : 100	0	-	-	-	-	-	-	LT 220 KV Lastarria - Cruceños	N	-	-	-	-
15:36:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceños)	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-SANGABRIEL	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-TOLPANSUR	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-ALMEYDA	28	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-EUREMERO	81	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-USYA	22	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-MALGARIDA	120	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-LOSURIJROS	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-LOSQUIMOS	4	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-ANDES	8	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-BOLERO-1	49	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,3 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-ANDES3R	35	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-SANMATIAS	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-ANDES4	46	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	SANANDRES-1	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	VINALES, B.L. COGEN	10	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	CHIBURGO-1	4	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	CHIBURGO-2	4	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	LAMINA	13	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-DIEGOALMACROSIUR	198	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-SANJUAN	129	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-TOTORAL	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	SANCLEMENTE	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	CPRESSES-1	11	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	CPRESSES-2	20	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	CPRESSES-3	5	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	CURLINQUE	34	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	ISLA-1	12	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	ISLA-2	12	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	LOMAALTA	15	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	OJOSDEAGUA	3	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-CANILA	0	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-CANILA-2	0	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-LACABANA	10	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-RENAICO	4	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-SERRAGORDA	40	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-TALINAYOPONENTE	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-TALTAL	36	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-VALLEDOSVENTOS	29	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-CHANARRES	93	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-FINISTERRAE	90	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 219,7 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-LALACKAMA	20	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-LALACKAMA-2	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-SOLDELA	36	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-AZABACHE	21	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-CAMPODELSOL	139	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 186,2 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-VALLEDELSOL	56	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-GUANCHI	72	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 195,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-LASALINAS	51	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-RENAICO-2	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-MANZANO	36	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-CONJUMBERO	29	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	CHAPIQUINA-1	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-CALAMA	59	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	LAJA-1	6	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-LOSORDOS	17	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-TAMAYA	42	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-CAPRICORNIO	34	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-COYA	66	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-LLANDELLAMPOS	17	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-SANTASABEL	56	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-PAMPATIGRE	38	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-CAROLONES-1	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-CAROLONES-2	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-CAROLONES-3	2	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-ELARRAYAN	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-LASTRELLA	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-CERRODOMINADOR	36	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-CONEJO	95	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-JAMA-2	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-LAHUYA-2	10	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-MARAHUENA	25	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-URIBESOLAR	19	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-SOLDELOSANDES	30	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-LACRUZOLAR	19	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-TOHAMAMA	33	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-DONACARMEN	13	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-JAMA-1	11	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-VALLESCONDIDO	38	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-CERROTIGRE	38	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-LLANOSDELVENTO	58	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-LEÑA	25	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PE-ATACAMA	0	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-SANTAGOSOLAR	34	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	PPV-CEME1	73	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-	MARIPOSAS	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	-	-	-	-	-
15:36:00	-	-														

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO-11W	0	-	-				Cambio CMG						
15:36:00	-	PFV-LAMUELA	PFV-LAMUELA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-SOLDESERERTO	PFV-SOLDESERERTO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:36:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
15:36:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:36:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:36:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:36:00	-	PFV-RIECONDONDO	PFV-RIECONDONDO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:36:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:36:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:36:00	-	PE-LOSERRILLOS-1	PE-LOSERRILLOS-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:36:00	-	PE-LOSERRILLOS-2	PE-LOSERRILLOS-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 168,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:36:00	-	PE-LAILOF	PE-LAILOF	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER	-	-
15:39:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TGI, GN, A	160	N	LC	PMAT	-	OM	E/S TGI				COLBUN	-	-
15:51:00	-	Colocación: PPV, Ajuste: 5	CDC	0	-	-				Inicia Prorrata S/E Quilometro 220/110 kV	S/E Quilometro 220/110 kV	-	-	CDC	-	-
15:51:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	S/E Quilometro 220/110 kV	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:51:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-	-	STATKRAFT	-	-
15:51:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SSTR	S/E Quilometro 220/110 kV	-	-	STATKRAFT	-	-
15:51:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SSTR	S/E Quilometro 220/110 kV	-	-	STATKRAFT	-	-
15:51:00	-	PE-LUCIQUER-2	PE-LUCIQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-	-	UCOQUER	-	-
15:57:00	-	Colocación: 3553; Ajuste: -150	CDC	0	-	-				Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Grupos)				CDC	-	-
15:57:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
15:57:00	-	VINALES_B1, COGEN	VINALES_B1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	LONMALETA	LONMALETA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-CAMPDOSOL	PFV-CAMPDOSOL	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186,3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-VALDEESOL	PFV-VALDEESOL	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 194,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:57:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:57:00	-	LAIA														

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO- sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
15:57:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MALHE	-	-
15:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENEX	-	-
15:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENEX	-	-
15:57:00	-	MAAMPL-2	MAAMPL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENEX	-	-
15:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENEX	-	-
15:57:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:57:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:57:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:57:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-ELRUCILAND	PFV-ELRUCILAND	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:57:00	-	RIECOLDRADO-1	RIECOLDRADO-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:57:00	-	RIECOLDRADO-2	RIECOLDRADO-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:57:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-SOLDESHERTO	PFV-SOLDESHERTO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	LAIJAEVE-2 COGEN	LAIJAEVE-2 COGEN	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
15:57:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
15:57:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
15:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:57:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:57:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:57:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:57:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOLUN	-	-
16:15:00	-	NEHUENCO-1 TGI+TVI GN A	NEHUENCO-1 TGI+TVI GN A	260	N	LC	OM	-	OM	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	Colocacion: 3521; Ajuste: 50	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceiros)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
16:24:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PE-TOPANSUR	PE-TOPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,8 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
16:24:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:24:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	PE-TOTONAL	PE-TOTONAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	CURILLENQUE	CURILLENQUE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	ISLA-1	ISLA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-FINISTERRAI	PFV-FINISTERRAI	94	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 212,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN					

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO-11W	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
16:24:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-SANFIDRO-GRG	PFV-SANFIDRO-GRG	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-CERROTIGRE	PFV-CERROTIGRE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-LIANDZELLEMENTO	PFV-LIANDZELLEMENTO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:24:00	-	PFV-EMEL	PFV-EMEL	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:24:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:24:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:24:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:24:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:24:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:24:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:24:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:24:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:24:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:24:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
16:24:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-SOLEDNORTENDES	PFV-SOLEDNORTENDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:24:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:24:00	-	RICOLORADO-1	RICOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:24:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:24:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-LAJVERA	PFV-LAJVERA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-DOIMEYO	PFV-DOIMEYO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-MESTIZADOSANDES	PFV-MESTIZADOSANDES	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-SOLEDDESERTO	PFV-SOLEDDESERTO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
16:24:00	-	RIOPIQUEN-1	RIOPIQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:24:00	-	RIOPIQUEN-2	RIOPIQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:24:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:24:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:24:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:24:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:24:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:24:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:24:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:24:00	-	PE-LATON	PE-LATON	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOLUN	-	-
16:38:00	-	NEHUENCO-2 TGT-TVTI GN_A	NEHUENCO-2 TGT-TVTI GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	COLBUN	-	-
16:40:00	-	Colocación: 3653; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
16:40:00	-	PE-PUNTPALMERAS	PE-PUNTPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PFV-ALMENDA	PFV-ALMENDA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PFV-ELEOMERO	PFV-ELEOMERO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PFV-ANDES1B	PFV-ANDES1B	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:40:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
16:40:00	-	VINALES B1,1 COGEN	VINALES B1,1 COGEN	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARABACO	-	-
16:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:40:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	209	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:40:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv							Cambio CMG					-	-
16:40:00	-	PE-CARLOENES-1	PE-CARLOENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-CARLOENES-2	PE-CARLOENES-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-CARLOENES-3	PE-CARLOENES-3	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-PUNTAACOLDRADA	PE-PUNTAACOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-LAHUAYACA-2	PFV-LAHUAYACA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-MARSALEMA	PFV-MARSALEMA	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-LIANOSDELVENTO	PE-LIANOSDELVENTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-SANTAGOOLAR	PFV-SANTAGOOLAR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	80	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:40:00	-	LIRCA-Y1	LIRCA-Y1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:40:00	-	LIRCA-Y2	LIRCA-Y2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:40:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:40:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:40:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:40:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:40:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:40:00	-	MALLACACHUELO-1	MALLACACHUELO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-ELEPLICANO	PFV-ELEPLICANO	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDÉS	PFV-SOLDELNORTIANDÉS	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:40:00	-	PE-PUNTAISERPA	PE-PUNTAISERPA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC ENERGY	-	-
16:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:40:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PE-LOMASDEQUEVEDO	PE-LOMASDEQUEVEDO	47	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-SOLMEYO	PFV-SOLMEYO	73	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-MISTADELOSANDES	PFV-MISTADELOSANDES	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-SOLDELSERTO	PFV-SOLDELSERTO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-QUILAFLUN	PFV-QUILAFLUN	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:40:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
16:40:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:40:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
16:40:00	-	PFV-ANDÉSCONDIDO	PFV-ANDÉSCONDIDO	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 149,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
16:40:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
16:40:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:40:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:40:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:40:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2		N	-	PS	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruillos	N	-	COLBUN	-	-
17:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2		N	-	PS	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruillos	N	-	COLBUN	-	-
17:26:00	-	COLBUN_sinv	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	-	COLBUN	-	-
17:38:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
17:42:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	-	COLBUN	-	-
17:44:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	80	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruillos	N	-	COLBUN	-	-
17:44:00	-	Colocación: 3119; Ajuste : -400			0		CDC			Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 200,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDÉS	PFV-ANDÉS	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 114,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00																

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO shiv							Cambio CMG						
17:44:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 216,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PPV-DONHILBERTO	PPV-DONHILBERTO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	PPV-LOSOLONS	PPV-LOSOLONS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	PPV-LLANODELAMPOS	PPV-LLANODELAMPOS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:44:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-LARRAYAN	PE-LARRAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-CONEL	PPV-CONEL	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-CONCACARMEN	PPV-CONCACARMEN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CANDOTIGRE	PE-CANDOTIGRE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-LLANODELEVIENTO	PE-LLANODELEVIENTO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PPV-SANTAGASSOLAR	PPV-SANTAGASSOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:44:00	-	PPV-CEMEL	PPV-CEMEL	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:44:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:44:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:44:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:44:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:44:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:44:00	-	PPV-LUZDELENORTE	PPV-LUZDELENORTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:44:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:44:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:44:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PE-LOMASDEQUICO	PE-LOMASDEQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PPV-CARRERAPRINTO	PPV-CARRERAPRINTO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PPV-HUELILLA	PPV-HUELILLA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PPV-DOÑEMIRO	PPV-DOÑEMIRO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PPV-SOLDELDIESTRO	PPV-SOLDELDIESTRO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PPV-QUIAPILIN	PPV-QUIAPILIN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:44:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:44:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:44:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:44:00	-	PPV-ROSCONIDDO	PPV-ROSCONIDDO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:44:00	-	PPV-HELLA	PPV-HELLA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
17:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
17:44:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	75	N	-	G									

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO-shw	-	-	-				Cambio CMG					-	-
18:11:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AMRAC	-	-
18:11:00	-	VINALS-BL1-COGEN	VINALS-BL1-COGEN	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	CURLIRINQUE	CURLIRINQUE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-SERRAAGORDA	PE-SERRAAGORDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-TALUNAYORIENTE	PE-TALUNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-TALUNAYPONIENTE	PE-TALUNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 243.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 292 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-CONJUMBERITO	PFV-CONJUMBERITO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	LARA-2	LARA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENKASA	-	-
18:11:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-CONESO	PFV-CONESO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-LIANSDELVENTO	PE-LIANSDELVENTO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:11:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:11:00	-	LIRCA-Y1	LIRCA-Y1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:11:00	-	LIRCA-Y2	LIRCA-Y2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:11:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:11:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:11:00	-	MALLCAHUELLO-1	MALLCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0</					

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	Colocación: 3680, Ajuste : 200 CDC	RALCO- sim	0	N	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:43:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CCO	-	-
18:43:00	-	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	27	N	-	G	-	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	16	N	-	G	-	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-ALMEYDA	PE-ALMEYDA	5	N	-	G	-	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-EL ROMERO	PEV-EL ROMERO	51	N	-	G	-	P. Disp. = 62 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-USUYA	PEV-USUYA	14	N	-	G	-	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-MALAGARDA	PEV-MALAGARDA	53	N	-	G	-	P. Disp. = 181,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	2	N	-	G	-	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	G	-	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	6	N	-	G	-	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-BOLEÑO-1	PEV-BOLEÑO-1	35	N	-	G	-	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	G	-	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	25	N	-	G	-	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	G	-	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	33	N	-	G	-	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	SANANDES-1	SANANDES-1	5	N	-	G	-	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	VINALES_B1_1_COGIN	VINALES_B1_1_COGIN	10	N	-	MT	-	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	G	-	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-DIEGO ALMAGROSUR	PEV-DIEGO ALMAGROSUR	55	N	-	G	-	P. Disp. = 179,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	SANJOSE MONTE	SANJOSE MONTE	2	N	-	G	-	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	OPRES-1	OPRES-1	9	N	-	G	-	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	OPRES-2	OPRES-2	20	N	-	MT	-	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	OPRES-3	OPRES-3	4	N	-	G	-	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	CURLINQUE	CURLINQUE	24	N	-	G	-	P. Disp. = 89,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	LOMA ALTA	LOMA ALTA	10	N	-	G	-	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	OSOSAGUA	OSOSAGUA	3	N	-	MT	-	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	G	-	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	G	-	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	G	-	P. Disp. = 68 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	14	N	-	G	-	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-SURRAGORDA	PE-SURRAGORDA	80	N	-	G	-	P. Disp. = 198,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-TALUNA YORIENTE	PE-TALUNA YORIENTE	1	N	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-TALUNA YORIENTE	PE-TALUNA YORIENTE	1	N	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-TALTA	PE-TALTA	21	N	-	G	-	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	21	N	-	G	-	P. Disp. = 79,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	7	N	-	G	-	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	65	N	-	G	-	P. Disp. = 214,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	14	N	-	G	-	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	4	N	-	G	-	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	26	N	-	G	-	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	15	N	-	G	-	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-CAMPESOL	PEV-CAMPESOL	99	N	-	G	-	P. Disp. = 292 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	40	N	-	G	-	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-GUANCHI	PEV-GUANCHI	52	N	-	G	-	P. Disp. = 147,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	37	N	-	G	-	P. Disp. = 124,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	G	-	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	26	N	-	G	-	P. Disp. = 40,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-CONSUMBERTO	PEV-CONSUMBERTO	5	N	-	G	-	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-MONTERDONDO	PE-MONTERDONDO	0	N	-	G	-	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	G	-	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	42	N	-	G	-	P. Disp. = 146,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	LAMA-2	LAMA-2	6	N	-	MT	-	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-LOSOROS	PEV-LOSOROS	0	N	-	G	-	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	30	N	-	G	-	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-CAPICORNO	PEV-CAPICORNO	24	N	-	G	-	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-COYA	PEV-COYA	47	N	-	G	-	P. Disp. = 110 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-LLANODELLAMPOS	PEV-LLANODELLAMPOS	26	N	-	G	-	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	40	N	-	G	-	P. Disp. = 90,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	27	N	-	G	-	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	G	-	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	G	-	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	G	-	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	G	-	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-PUNTA COLODRADA	PE-PUNTA COLODRADA	0	N	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-CERRO DOMINADOR	PEV-CERRO DOMINADOR	26	N	-	G	-	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	27	N	-	G	-	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	5	N	-	G	-	P. Disp. = 115,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-LAHUELA-2	PEV-LAHUELA-2	5	N	-	G	-	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-MARAELENA	PEV-MARAELENA	18	N	-	G	-	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	14	N	-	G	-	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	21	N	-	G	-	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-LACUZZOLAR	PEV-LACUZZOLAR	14	N	-	G	-	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	45	N	-	G	-	P. Disp. = 199,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	9	N	-	G	-	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-SAN PEDRO-GPG	PEV-SAN PEDRO-GPG	27	N	-	G	-	P. Disp. = 69,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	8	N	-	G	-	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PEV-VALLEDESONDIO	PEV-VALLEDESONDIO	27	N	-	G	-	P. Disp. = 83,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	G	-	P. Disp. = 184,8 MW; origen:						

25-12-2024										SSCC							
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
18:43:00	-	PIV-QUIAPULIN	PIV-QUIAPULIN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INE	-	-	-
18:43:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-	-
18:43:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	-
18:43:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	-
18:43:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-	-
18:43:00	-	PIV-ANDESCONDIDO	PIV-ANDESCONDIDO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-	-
18:43:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-	-
18:43:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-	-
18:43:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-	-
18:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-	-
18:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-	-
18:43:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	-
18:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	U2022000270	ENEL GENERACION	-	-	-
18:45:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	U2024000660- U2024001217	ENEL GENERACION	-	-	-
18:45:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV		N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	-
18:49:00	-	PEHUENCO-1	PEHUENCO-1	126	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	-
18:53:00	-	VINALES	VINALES RL COGEN	0	RF	-	SSCC	-		Salte del servicio en forma intempestiva y dea de inyectar 6 MW. Causa Informada: XXXXX.				ABALCO	-	-	-
19:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	PS	-	OM			N	U2024000660- U2024001217	ENEL GENERACION	-	-	-
19:03:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	Por control de tensión en zona de Constitución.				ELEKTRAGEN MAULE	-	-	-
19:15:00	-	CDC	Inicio Cx	0				-		Inicio Cx LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier	LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier	-			-	-	-
19:15:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM	Por control de tensión en zona de Constitución.				ELEKTRAGEN MAULE	-	-	-
19:22:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-	-
19:24:00	-	-	CDC	0				-		Finaliza Cx S/E Quilentaro 220/110 kV	S/E Quilentaro 220/110 kV	-		CDC	-	-	-
19:24:00	-	-	CDC	0				-		Reinicia Prorrate S/E Quilentaro 220/110 kV	S/E Quilentaro 220/110 kV	-		CDC	-	-	-
19:25:00	-	PIV-ANDESA	PIV-ANDESA	15	N	-	G	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES	-	-	-
19:26:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC		-		ENEL GENERACION	-	-	-
19:27:00	-	Colocacion: 3189; Ajuste: 500	CDC	0				-		Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	-
19:27:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	-
19:27:00	-	PE-TOPANQUI	PE-TOPANQUI	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	-
19:27:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	-
19:27:00	-	PIV-ELROMERO	PIV-ELROMERO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	-
19:27:00	-	PIV-USYA	PIV-USYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	-
19:27:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	-
19:27:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	-
19:27:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	-
19:27:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	-
19:27:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	-
19:27:00	-	PE-CAMPOLONGO	PE-CAMPOLONGO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	-
19:27:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	-
19:27:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	-
19:27:00	-	PIV-ANDESA	PIV-ANDESA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	-
19:27:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AMPC	-	-	-
19:27:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	-
19:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	-
19:27:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	-
19:27:00	-	PIV-DIEGO MAGROSUR	PIV-DIEGO MAGROSUR	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	-
19:27:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	-
19:27:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	-
19:27:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	-
19:27:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-	-
19:27:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-	-
19:27:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-	-
19:27:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-	-
19:27:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-	-
19:27:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-	-
19:27:00	-	LOMALTA	LOMALTA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-	-
19:27:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-	-
19:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PE-TALINYOORIENTE	PE-TALINYOORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PE-TALINYOPIENENTE	PE-TALINYOPIENENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PIV-FINISTERRE	PIV-FINISTERRE	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PIV-LALACAMA	PIV-LALACAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PIV-LALACAMA-2	PIV-LALACAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PIV-SOLDELA	PIV-SOLDELA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PIV-AZABACHE	PIV-AZABACHE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PIV-CAMPODELSOL	PIV-CAMPODELSOL	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 213,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PIV-VALLEDOSOL	PIV-VALLEDOSOL	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PIV-GUANCHEN	PIV-GUANCHEN	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PIV-LASALINAS	PIV-LASALINAS	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PIV-CONAUMBERYO	PIV-CONAUMBERYO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:27:00	-	PE-MONTRECONDIDO	PE-MONTRECONDIDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	-
19:27:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	-
19:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	-
1																	

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-
19:27:00	-	URCAV-2	URCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIIDRO MAULE	-	-
19:27:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIIDRO MAULE	-	-
19:27:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:27:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:27:00	-	CARILAUQUEN-1	CARILAUQUEN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:27:00	-	CARILAUQUEN-2	CARILAUQUEN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:27:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:27:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PE-LOMASDELQUILCO	PE-LOMASDELQUILCO	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-LAJEVE	PFV-LAJEVE	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-MESTIZARLOSANDES	PFV-MESTIZARLOSANDES	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-SOLDELSERTE	PFV-SOLDELSERTE	77	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	LAJAVE-1_COGEN	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:27:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:27:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:27:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PFV-ROSCONCHIDO	PFV-ROSCONCHIDO	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PFV-VELILLA	PFV-VELILLA	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:28:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	Sincronizada y cancelado IF XXXXXX				ARAUCO	-	-
19:30:00	-	-	CDC	0						Finaliza CxL LT 66 kV Parray - Cauquenes	LT 66 kV Parray - Cauquenes			CDC	-	-
19:35:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrate Generalizada costo SEN 0 al Norte de S/E Cruellos	Prorrate Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
19:37:00	-	-	CDC	0						Finaliza CxL LT 110 kV El Peñón - La Beca	LT 110 kV El Peñón - La Beca			CDC	-	-
19:37:00	-	-	CDC	0						Finaliza CxL LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun			CDC	-	-
19:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	LT 220 kV Lastaria - Cruellos	N		COLBUN	-	-
19:41:00	-	RAPEL-1	RAPEL	48	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC				COLBUN	-	-
19:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:45:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza CxL LT 220 kV Lastaria - Cruellos	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			CDC	-	-
19:47:00	-	-	RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-
19:47:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:47:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:47:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:47:00	-	SANSIORD-2	SANSIORD-2_TG1+TV1_PSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:47:00	-	ANGAMOS-ANGEL	ANGAMOS-ANGEL_CAR	277	RO	-	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	LF	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-
19:47:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-
19:47:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	N	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-
19:47:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-
19:47:00	-	ARAUCO_COGEN	ARAUCO_COGEN	1	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:47:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:47:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:47:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	N	-	PC	-	OM					ESCUADRON	-	-
19:47:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:47:00	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:47:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
19:47:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:47:00	-	ENAPBOBIO	ENAPBOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAPBOBIO	-	-
19:47:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	U2024006007	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	U2024006007	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
19:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
19:47:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		V	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		V	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		V	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		V	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:47:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
19:47:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:47:00	-	NUOVAALDEA-3	NUOVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	LF	-	PC	-	OM	Limitada a XX MW. Causa informada: U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso.				ARAUCO	-	-
19:47:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	U2023001114 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
19:49:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-
19:52:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	LC	GT	-	OM	Por control de tensión en zona de Constitución.	LT 66 kV Nirivolo - Tap San Javier			ELEKTRAGEN MAULE	-	-
19:58:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	U2024006007	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	U2023001114 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
20:05:00	-	Colocación: 39; Ajuste -10	CDC	0						Inicio Prorrate LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete						

25-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO simv	-						Cambio CMG					-	-
20:24:00	-	ALTORINACD	ALTORINACD	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Pronditico	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		POTENCIA	-	-
20:24:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	-	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		SCOTTA	-	-
20:26:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION, DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM	Por control de tensión en zona de Constitución.	LT 66 kV Nirivolo - Tap San Javier	-		ELEKTRAGEN MAULE	-	-
20:27:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
20:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
20:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:28:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
20:55:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1, GN, A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG			U2024000720	ENEL GENERACION	-	-
20:55:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS, CNAYIA, GNL, D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S TG			U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO simv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1, GN, A	113	RO	LC	MT	-	OM	MT estable			U2024000720	ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS, CNAYIA, GNL, D	68	RO	LC	MT	MTP	OM	MT estable			U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO simv	43	N	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:06:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:10:00	-	VINALES	VINALES, BL1+BL2, COGEN	22	PD	-	EP	-	EP	E/S en pruebas.				ARAUCO	-	-
21:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DUF	-	PP	PCP	OM			N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
21:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO simv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:16:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO simv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	U2024001874	COLBUN	-	-
21:18:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:18:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
21:22:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO simv	43	RO	-	MT	-	RE			N	U2024001874	COLBUN	-	-
21:31:00	-		SANISIDRO-1, TG1, GN, A	-						Cambio CMG					-	-
21:31:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1, GN, A	200	RO	LC	CI	-	OM				U2024000720	ENEL GENERACION	-	-
21:31:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA, COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
21:31:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS, CNAYIA, GNL, D	134	RO	LC	PC	MTP	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:31:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2+BL3+BL4, COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
21:34:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Nirivolo - Tap San Javier	LT 66 kV Nirivolo - Tap San Javier	-	-	CDC	-	-
21:34:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION, DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Por control de tensión en zona de Constitución.	LT 66 kV Nirivolo - Tap San Javier	-		ELEKTRAGEN MAULE	-	-
21:38:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION, DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ELEKTRAGEN MAULE	-	-
21:52:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
21:52:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1, GN, A	113	RO	LC	MT	-	OM				U2024000720	ENEL GENERACION	-	-
21:52:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA, COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
21:52:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS, CNAYIA, GNL, D	68	RO	LC	MT	MTP	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:52:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2+BL3, COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
21:52:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3, TG1+TV1, GNL, B	226	RO	LC	PC	-	OM				U2024001829	ENGIE	-	-
21:53:00	-		Colocación: 39; Ajuste: 15	0						Ajuste Prorrata LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-			-	-
21:53:00	-	ALTORINACD	ALTORINACD	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Pronditico	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		POTENCIA	-	-
21:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Pronditico	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		RIÑE	-	-
21:53:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		SCOTTA	-	-
21:53:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		SCOTTA	-	-
21:53:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		UQUQUER	-	-
21:53:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		UQUQUER	-	-
22:23:00	-		CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-	-	-	-	-
23:00:00	-	MEJILLONES-REM	MEJILLONES-REM, CAR	-	DF	-	FS	-	OT				IF2024005599	ENGIE	-	-
23:01:00	-	PENON	PENON, DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Por activación CTE(+)				ENLASA	-	-
23:03:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
23:03:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2+BL3+BL4, COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
23:03:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS, CNAYIA, GNL, D	134	RO	LC	PC	MTP	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1, GN, A	220	RO	LC	PC	-	OM				U2024000720	ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1, GN, A	138	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC				ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:03:00	-	PENON	PENON, DIESEL	80	N	LC	PC	-	OT	Sincronizada.				ENLASA	-	-
23:03:00	-		ENAPACONCAGUA, COGEN	-	N	LC	PC	-	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
23:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.		N		COLBUN	-	-
23:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:28:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	65	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.				ENEL GENERACION	-	-
23:34:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	129	N	LC	PC	-	OM	MT estable.				ENEL GENERACION	-	-
23:34:00	-	PENON	PENON, DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación de CTE(+)				ENLASA	-	-
23:36:00	-	PENON	PENON, DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S				ENLASA	-	-

INFORME DIARIO

Miércoles 25 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	188.5	169.4	-10.10 %	LF	PMG HP Llaquereo	6.0	2.8	-54.00 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	71.1	60.6	-14.69 %	PMG
BESS Andes IV	636.7	499.2	-21.60 %		PMG HP MC2	15.5	16.2	+4.83 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	290.4	175.8	-39.45 %		PMG HP MC3	22.7	21.7	-4.71 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	558.0	458.3	-17.86 %		PMG HP Mariposas	69.1	73.4	+6.15 %	PMG
BESS Angamos	-	2.7	GNP		PMG HP Nalcas	57.6	54.0	-6.23 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	134.1	157.2	+17.28 %	PMG
BESS Capricornio	192.0	247.3	+28.80 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.1	GNP	LF	PMG HP Piedras Negras	65.3	63.2	-3.14 %	PMG
BESS Coya	590.4	501.6	-15.03 %		PMG HP Pulelfu	94.6	100.3	+5.97 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	38.8	+21.11 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.3	-0.47 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	118.1	-1.64 %		PMG HP Renaico	102.6	99.3	-3.23 %	PMG, RO
BESS El Manzano	120.0	103.9	-13.38 %		PMG HP Rio Huasco	32.8	26.6	-18.93 %	PMG
BESS La Cabaña	110.4	203.6	+84.30 %		PMG HP San Clemente	93.6	85.9	-8.23 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	64.3	56.3	-12.38 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	0.0	-100.00 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	230.4	-1.42 %		PMG PFV Antay	73.5	75.6	+2.90 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	195.8	+12.98 %		PMG PFV Caracas II	48.2	68.3	+41.77 %	PMG
BESS Tamaya	419.5	329.9	-21.35 %		PMG PFV Castilla	15.9	25.1	+57.80 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.4	+45.70 %		PMG PFV Chercan	56.3	81.0	+43.79 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	62.0	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	474.5	-23.95 %		PMG PFV Del Desierto	59.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2200.0	2706.0	+23.00 %	RO	PMG PFV Don Oscar	51.5	77.3	+50.26 %	PMG
HE Antuco	4032.7	3897.4	-3.36 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	750.5	1092.0	+45.49 %		PMG PFV Espiga de Oro	18.8	28.7	+52.66 %	PMG
HE Cipreses	1547.0	1170.0	-24.37 %	DF	PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	6422.9	6363.0	-0.93 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.3	5.1	-44.93 %	PMG, P
HE El Toro	3940.3	3985.9	+1.16 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	51.9	71.3	+37.54 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	101.2	81.8	-19.17 %	PMG
HE Machicura	1352.4	1118.0	-17.33 %	LF, RO	PMG PFV North West	101.2	29.0	-71.32 %	PMG
HE Pangué	2594.5	4127.0	(*) +59.07 %	RO	PMG PFV Palermo	97.2	65.3	-32.80 %	PMG
HE Pehuenche	5783.1	6031.3	+4.29 %		PMG PFV Pataguilla	87.5	96.6	+10.39 %	PMG
HE Pilmaiquén	564.1	496.7	-11.96 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	6941.3	6850.5	-1.31 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.3	0.0	-100.00 %	PMG
HE Rapel	878.0	2078.9	(*) +136.77 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.4	1.8	+30.71 %	PMG
HP Abanico	795.7	899.7	+13.08 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	95.7	103.7	+8.33 %	PMG
HP Alfalfal	3102.9	3186.3	+2.69 %	RO	PMG PFV Quilmo	97.3	95.4	-1.92 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	528.0	523.8	-0.80 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1297.0	1278.6	-1.42 %		PMG PFV Sol del Norte	58.9	47.0	-20.20 %	PMG
HP Capullo	111.3	124.1	+11.50 %		PMG PFV Teno Solar	80.9	83.3	+2.94 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	301.9	276.0	-8.58 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2483.3	2667.2	+7.40 %	
HP Chapiquina	118.0	73.0	-38.17 %	
HP Convento Viejo	110.5	151.9	+37.47 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	269.7	313.0	+16.02 %	
HP Curillinque	2058.2	1167.5	-43.28 %	
HP Digua	340.6	381.8	+12.10 %	
HP El Paso	1054.0	1193.8	+13.26 %	
HP El Pinar	12.0	6.9	-42.33 %	P
HP Florida II	357.7	275.4	-23.02 %	
HP Guayacán	134.9	192.3	+42.56 %	
HP Hornitos	1090.0	1039.8	-4.61 %	
HP Isla	1650.6	919.7	-44.28 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	584.0	591.4	+1.27 %	
HP La Confluencia	3445.0	3228.4	-6.29 %	RO
HP La Higuera	3496.0	3633.9	+3.94 %	RO
HP La Mina	338.9	256.0	-24.46 %	
HP Laja I	209.2	79.0	-62.23 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	165.5	160.1	-3.29 %	
HP Lircay	480.0	332.5	-30.73 %	
HP Loma Alta	917.0	464.0	-49.40 %	RO
HP Los Hierros	15.0	9.3	-37.87 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	79.8	83.5	+4.67 %	RO
HP Los Quilos	663.0	689.7	+4.03 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	40.0	48.0	+20.00 %	
HP Mampil	291.0	329.7	+13.30 %	
HP Mocho	235.3	262.9	+11.76 %	
HP Palmucho	534.8	761.0	+42.30 %	
HP Peuchen	426.0	531.7	+24.82 %	
HP Providencia	28.0	44.1	+57.50 %	
HP Pullinque	399.0	418.2	+4.82 %	
HP Puntilla	377.7	389.9	+3.23 %	RO
HP Queltehues	927.6	960.7	+3.57 %	RO
HP Quilleco	1102.9	603.0	-45.33 %	
HP Rio Colorado	261.9	219.6	-16.16 %	
HP Rio Picoiquen	29.9	41.1	+37.53 %	
HP Rucatayo	685.2	543.5	-20.68 %	
HP Rucue	2566.8	1902.0	-25.90 %	RO
HP San Andres	762.9	1015.2	+33.08 %	
HP San Ignacio	724.8	376.0	-48.12 %	
HP Sauzal	1745.0	1588.8	-8.95 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	288.0	234.6	-18.53 %	
HP Volcán	274.6	277.7	+1.11 %	RO
PE Alena	553.7	371.7	-32.87 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	32.2	31.6	-2.02 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	41.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.0	119.4	+21.88 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	11.1	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4479.7	4622.5	+3.19 %	RO
TER Angamos-ANG2	2890.4	0.0	(*) -100.00 %	RO, DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	206.9	+111.09 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	986.5	+2.76 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	MM, LF, RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
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	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	351.0	570.8	+62.61 %	
TER CMPC Santa Fe	75.0	82.1	+9.47 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
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	-	
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	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	68.0	301.8	+343.84 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	86.0	46.3	-46.15 %		TER Chuyaca	2.5	0.0	-100.00 %	LF
PE Aurora	775.9	891.0	+14.83 %		TER Cochran-CCH1	3983.6	4142.3	+3.98 %	RO
PE Cabo Leones 1	91.5	33.1	-63.77 %		TER Cochran-CCH2	4009.8	4176.0	+4.15 %	RO
PE Cabo Leones 2	132.2	19.9	-84.93 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	63.0	-90.02 %	RO
PE Cabo Leones 3	91.2	33.9	-62.84 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	914.5	+85.87 %	
PE Calama	783.7	1065.3	+35.93 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Campo Lindo	132.8	253.6	+90.95 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Canela	0.9	0.0	-100.00 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	4.1	0.0	-100.00 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	12.6	111.5	+785.00 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	302.1	GNP	
PE Cerro Tigre	876.6	733.1	-16.37 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	116.1	127.3	+9.66 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	44.2	1.3	-97.04 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	0.0	53.4	GNP		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	1693.0	2095.3	+23.77 %	P	TER Degañ	1.5	0.0	-100.00 %	
PE Kallpa	1708.4	1433.5	-16.09 %	P	TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	566.3	946.9	+67.21 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	146.6	110.5	-24.66 %		TER El Peñón	2.6	36.7	+1311.54 %	
PE La Flor	215.1	233.5	+8.55 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	37.9	7.6	-79.94 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	945.0	844.5	-10.64 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM, LF
PE Lomas de Duqueco	315.8	271.3	-14.10 %		TER Escuadrón	13.2	22.9	+73.41 %	LF
PE Los Buenos Aires	139.3	106.1	-23.84 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	108.8	120.9	+11.15 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	24.1	8.6	-64.38 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	562.6	737.5	+31.10 %		TER Guacolda 1	2103.5	2155.1	+2.45 %	LF, RO
PE Malleco Norte	618.2	566.9	-8.30 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF, RO
PE Malleco Sur	873.5	904.4	+3.53 %		TER Guacolda 3	2183.3	2344.4	+7.38 %	RO
PE Manantiales	7.5	58.7	+684.22 %	P	TER Guacolda 4	2186.7	2368.1	+8.30 %	
PE Mesamavida	240.1	231.9	-3.41 %		TER Guacolda 5	2212.4	2381.2	+7.63 %	RO
PE Monte Redondo	12.2	0.4	-96.97 %		TER Horcones Diésel	4.0	0.0	-100.00 %	
PE Negrete	223.5	229.2	+2.55 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1086.8	1145.3	+5.38 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	0.8	0.0	-100.00 %		TER IEM	5590.7	5596.6	+0.11 %	
PE Punta Sierra	16.1	4.6	-71.76 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	52.7	5.9	-88.86 %	P	TER Kelar GNL	3219.8	3295.9	+2.36 %	RO
PE Renaico	596.0	631.9	+6.02 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1161.9	1211.2	+4.24 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1315.0	1329.6	+1.11 %		TER Laja Energía Verde	156.0	90.5	-41.99 %	
PE San Juan	65.0	52.1	-19.82 %		TER Lautaro I	439.0	346.3	-21.12 %	RO
PE San Matías	186.8	318.8	+70.71 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Pedro	57.8	47.7	-17.42 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	128.2	62.8	-51.02 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	362.0	+13.97 %	
PE Sarco	54.5	61.2	+12.28 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	447.6	814.0	+81.85 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	49.3	10.2	-79.23 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	21.7	2.4	-88.90 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	204.1	321.1	+57.31 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1197.3	1208.2	+0.92 %		TER Los Vientos GNL	438.0	279.0	-36.30 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	566.3	682.9	+20.58 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Totoral	5.6	0.0	-100.00 %	RO	TER Maitencillo	8.9	6.7	-24.49 %	
PE Ucuquer 2	0.0	5.7	GNP	DF	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	276.8	395.3	+42.80 %		TER Masisa	203.5	154.8	-23.93 %	LF
PFV Almeyda	377.7	316.5	-16.21 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	36.2	117.3	+224.17 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	250.3	313.7	+25.31 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	557.0	470.4	-15.55 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	699.1	600.9	-14.05 %	P, LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	678.0	823.1	+21.40 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3904.0	3616.2	-7.37 %	RO
PFV Azabache	331.0	289.9	-12.41 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	356.6	638.4	+78.99 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2343.2	1038.0	(*) -55.70 %	LF	TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2627.8	2021.3	-23.08 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Capricornio	644.4	418.5	-35.05 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	150.6	476.5	+216.32 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	116.3	500.1	+330.02 %		TER Nehuenco I Gas Arg	1138.0	2262.0	(*) +98.77 %	
PFV Chañares	34.4	135.2	+293.60 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	851.4	858.7	+0.86 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1201.3	858.0	-28.57 %		TER Nehuenco II Gas Arg	1697.1	1765.0	+4.00 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	8.0	146.8	+1747.04 %		TER Newen GNL	3.0	0.0	-100.00 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2130.3	1955.1	-8.22 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1105.4	926.3	-16.20 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	334.8	469.7	+40.29 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	548.6	74.9	-86.36 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	13.6	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea	632.0	741.6	+17.34 %	
PFV El Aguila	14.7	14.6	-0.88 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Manzano	444.3	666.2	+49.94 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	171.7	561.9	+227.28 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	659.2	697.8	+5.86 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Elena	537.2	345.3	-35.72 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Finis Terrae	1749.7	1283.1	-26.67 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	261.9	556.1	+112.37 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1888.0	1051.0	-44.33 %		TER PAS Mejillones	408.0	451.8	+10.73 %	
PFV Huatacondo	81.9	340.5	+315.64 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Jama	67.1	239.4	+256.54 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	484.0	327.8	-32.28 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	369.8	274.7	-25.72 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	24.3	102.6	+322.10 %		TER Quintero 1A Gas Arg	287.5	324.0	+12.68 %	
PFV La Huella	598.6	442.9	-26.02 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	3.5	16.5	+378.55 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	75.0	283.6	+278.20 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	56.0	GNP	
PFV Lalackama II	22.6	83.4	+269.43 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1805.4	680.6	(*) -62.30 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	683.9	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	691.2	528.5	-23.53 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	540.7	GNP	DF
PFV Los Loros	25.0	232.3	+830.86 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	552.5	597.2	+8.10 %	LF
PFV Malgarida	1055.4	1082.6	+2.58 %	RO
PFV María Elena	227.6	177.3	-22.10 %	LF
PFV Meseta de los Andes	843.9	783.5	-7.15 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	52.8	52.9	+0.09 %	
PFV Pampa Solar Norte	446.8	350.5	-21.55 %	
PFV Pampa Tigre	703.7	543.9	-22.71 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	9.6	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	6.7	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	364.5	538.3	+47.71 %	
PFV Rio Escondido	1110.3	833.7	-24.91 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	335.2	75.9	-77.37 %	LF
PFV San Andres	275.9	98.1	-64.46 %	LF
PFV San Pedro	147.2	532.8	+261.99 %	
PFV Santa Isabel	1127.6	770.1	-31.70 %	LF
PFV Santiago	132.8	411.4	+209.70 %	
PFV Sol de Lila	1010.2	508.9	-49.63 %	LF
PFV Sol de los Andes	522.8	430.8	-17.60 %	
PFV Sol del Desierto	1047.9	1189.3	+13.49 %	
PFV Taira	2080.9	2239.6	+7.63 %	P
PFV Tamango	314.0	244.0	-22.31 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1513.4	1605.4	+6.08 %	P
PFV Tamaya Solar	736.4	536.4	-27.16 %	
PFV Uribe Solar	516.6	274.9	-46.78 %	
PFV Usya	206.1	202.9	-1.57 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	766.3	521.6	-31.93 %	
PFV Valle del Sol	1083.9	796.5	-26.51 %	
PFV Willka	644.4	476.6	-26.05 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	112.1	99.3	-11.46 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	19.9	-24.69 %	PMG, RO
PMG HP Callao	10.0	10.2	+2.23 %	PMG
PMG HP Carena	111.6	112.8	+1.10 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	162.9	398.0	+144.38 %	PMG
PMG HP Cipresillos	120.2	204.0	+69.72 %	PMG
PMG HP Corrales	70.2	68.3	-2.62 %	PMG
PMG HP Correntoso	7.2	1.9	-73.61 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.10 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	48.3	55.2	+14.29 %	PMG
PMG HP Juncalito	26.8	24.7	-7.84 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6332.7	6580.3	+3.91 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	948.5	1231.2	+29.80 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	103.7	-51.00 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	1.3	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	14.4	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	395.9	365.8	-7.59 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	198703.5	194465.3	-2.13 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.4	58.7	-4.41 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	8.0	-64.83 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	105.9	109.2	+3.16 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	5.8	7.8	+35.38 %
PMGD HP Caliboro	24.7	24.6	-0.47 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	28.9	11.7	-59.51 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.8	9.9	-8.32 %
PMGD HP Cumpeo	103.1	105.0	+1.81 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	60.4	52.6	-13.02 %
PMGD HP Dongo	15.7	9.0	-42.51 %
PMGD HP Donguil	2.0	2.3	+14.68 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.4	8.2	-1.40 %
PMGD HP El Agrio	13.8	14.9	+8.03 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.9	-
PMGD HP El Atajo	20.0	19.1	-4.59 %
PMGD HP El Brinco	1.1	1.7	+53.39 %
PMGD HP El Canelo	60.6	60.6	+0.00 %
PMGD HP El Colorado	12.2	10.5	-14.04 %
PMGD HP El Diuto	67.6	64.5	-4.70 %
PMGD HP El Galpón	19.8	18.8	-5.27 %
PMGD HP El Llano	19.5	25.5	+30.64 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.5	13.3	-8.15 %
PMGD HP El Toro N°2	23.3	6.4	-72.58 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.0	17.0	-31.75 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	22.8	17.8	-21.92 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.6	-6.93 %
PMGD HP La Compañía II	43.2	44.9	+3.98 %
PMGD HP La Montaña	4.4	4.3	-0.99 %
PMGD HP La Montaña II	4.8	4.7	-2.34 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.4	7.0	-5.22 %
PMGD HP Las Flores	25.3	13.5	-46.58 %
PMGD HP Las Vertientes	35.7	30.4	-14.96 %
PMGD HP Los Bajos	126.1	126.6	+0.33 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	14.9	9.7	-35.04 %
PMGD HP Los Corrales II	13.2	2.2	-83.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.9	1.6	+78.02 %
PMGD PFV Lo Chacón	27.7	27.7	+0.01 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.4	39.7	+0.84 %
PMGD PFV Lo Miranda	54.0	48.2	-10.67 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.3	10.5	-45.35 %
PMGD PFV Lockma	94.6	96.5	+1.96 %
PMGD PFV Loica	29.7	27.8	-6.41 %
PMGD PFV Loma Tendida	20.9	11.6	-44.35 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.5	7.0	-64.27 %
PMGD PFV Loncura	47.9	52.2	+8.94 %
PMGD PFV Loreto	24.6	24.4	-0.73 %
PMGD PFV Los Cisnes	66.7	57.1	-14.45 %
PMGD PFV Los Gorriones	34.0	32.8	-3.53 %
PMGD PFV Los Jotes	17.5	13.2	-24.36 %
PMGD PFV Los Lagos	19.4	16.0	-17.78 %
PMGD PFV Los Libertadores	72.4	21.6	-70.11 %
PMGD PFV Los Lirios	59.2	88.6	+49.66 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.5	23.3	-25.95 %
PMGD PFV Los Molinos	97.4	89.0	-8.68 %
PMGD PFV Los Nogales	17.8	32.1	+80.10 %
PMGD PFV Los Paltos	23.9	19.7	-17.41 %
PMGD PFV Los Patos	33.4	35.0	+4.70 %
PMGD PFV Los Perales	15.8	17.8	+12.77 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.2	13.5	-4.87 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.0	21.1	-21.60 %
PMGD PFV Los Tilos	37.6	33.5	-11.01 %
PMGD PFV Los Tordos	58.3	57.7	-1.00 %
PMGD PFV Luce Solar	22.2	17.0	-23.33 %
PMGD PFV Luders	29.3	29.8	+1.77 %
PMGD PFV Lumbreras	33.5	24.7	-26.29 %
PMGD PFV Luna	26.0	11.4	-56.08 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.5	20.8	-21.67 %
PMGD PFV Macao	65.3	60.3	-7.63 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.8	+1.85 %
PMGD PFV Maikono	12.4	11.7	-5.72 %
PMGD PFV Maimalicán	62.4	79.2	+26.84 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.5	17.1	-40.05 %
PMGD PFV Malaquita II	101.4	99.3	-2.14 %
PMGD PFV Malinke	16.0	12.2	-24.09 %
PMGD PFV Malloco	26.5	26.1	-1.70 %
PMGD PFV Malvilla	17.9	6.4	-64.33 %
PMGD PFV Manao	28.3	24.5	-13.20 %
PMGD PFV Mandinga	50.6	40.1	-20.80 %
PMGD PFV Marambio	27.5	20.3	-26.19 %
PMGD PFV Marañon	80.8	99.6	+23.19 %
PMGD PFV Marchigue II	88.8	87.4	-1.51 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.1	24.3	-7.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	17.6	17.4	-0.80 %
PMGD HP MSA-I	5.8	3.3	-42.98 %
PMGD HP Maisán	3.4	3.0	-11.33 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	48.2	48.4	+0.41 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.9	9.5	+61.38 %
PMGD HP Muchi	1.1	0.0	-99.98 %
PMGD HP Munilque	4.5	2.0	-56.56 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	62.4	57.9	-7.18 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.1	4.3	+4.07 %
PMGD HP Pichilonco	6.7	4.8	-28.03 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.2	12.3	-13.59 %
PMGD HP Purísima	8.6	8.4	-2.06 %
PMGD HP Quillaileo	8.9	8.4	-4.89 %
PMGD HP Reca	8.5	7.7	-10.19 %
PMGD HP Roblería	36.8	36.6	-0.55 %
PMGD HP Río Mulchén	7.7	7.1	-7.35 %
PMGD HP Río Trueno	21.3	19.3	-9.45 %
PMGD HP Santa Elena	10.7	10.7	+0.06 %
PMGD HP Santa Isabel	10.7	10.2	-4.17 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	2.5	-78.96 %
PMGD HP Sauce Andes	11.6	12.5	+7.52 %
PMGD HP Trailelfú	8.0	7.4	-6.98 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	21.6	17.7	-18.08 %
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.6	+0.57 %
PMGD PE El Arbol	51.9	30.8	-40.73 %
PMGD PE El Nogal	47.5	82.7	+74.29 %
PMGD PE Huajache	49.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	54.5	70.7	+29.76 %
PMGD PE Lebu III	35.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	61.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	6.9	21.6	+212.81 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	65.2	89.0	+36.49 %
PMGD PFV Albatros	9.7	13.8	+41.45 %
PMGD PFV Albor Solar	59.9	57.3	-4.33 %
PMGD PFV Alcaldesa	67.2	65.5	-2.49 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.6	68.0	-32.37 %
PMGD PFV Aldebaran	3.5	55.6	+1488.57 %
PMGD PFV Alhué	56.5	47.8	-15.28 %
PMGD PFV Alianza	45.3	47.1	+4.09 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	20.3	-38.52 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.4	15.5	+0.52 %
PMGD PFV Alto Solar	24.2	20.5	-15.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	24.1	24.1	+0.04 %
PMGD PFV María Dolores	92.0	23.9	-73.98 %
PMGD PFV María Pinto	27.8	22.9	-17.81 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.6	65.7	+1.73 %
PMGD PFV Meli	85.5	84.8	-0.80 %
PMGD PFV Membrillo	28.0	27.5	-1.82 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.7	11.4	-39.35 %
PMGD PFV Milán A	25.9	30.4	+17.34 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.2	20.6	-24.19 %
PMGD PFV Mostazal	96.9	89.1	-8.03 %
PMGD PFV Moya	101.9	55.3	-45.75 %
PMGD PFV Mutupín	64.8	83.9	+29.39 %
PMGD PFV Nahuén	96.9	74.6	-22.97 %
PMGD PFV Nan	18.6	61.7	+232.56 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.8	22.3	-13.42 %
PMGD PFV Newentun	64.6	56.6	-12.50 %
PMGD PFV Nihue	29.1	20.4	-30.02 %
PMGD PFV Norte Chico	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.9	27.5	-16.41 %
PMGD PFV Olivia	26.5	27.3	+3.06 %
PMGD PFV Olivier	18.6	22.9	+22.96 %
PMGD PFV Olivillo	69.2	79.8	+15.37 %
PMGD PFV Orion	30.5	29.0	-4.98 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.0	19.0	+58.98 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	98.2	80.9	-17.60 %
PMGD PFV PAS1	78.8	94.5	+19.86 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.8	74.3	+0.66 %
PMGD PFV PSF Horizonte	49.1	50.2	+2.34 %
PMGD PFV PVP La Rosa	15.7	15.8	+0.68 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.8	29.9	+50.79 %
PMGD PFV Pachira	103.5	101.6	-1.88 %
PMGD PFV Paillihue	90.7	87.9	-3.03 %
PMGD PFV Paine	98.2	92.2	-6.13 %
PMGD PFV Palto Sunlight	55.0	67.9	+23.35 %
PMGD PFV Pama	18.1	7.3	-59.87 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.4	34.5	-40.99 %
PMGD PFV Paraguay	81.2	65.0	-19.89 %
PMGD PFV Paranal	20.7	21.6	+4.18 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	24.5	23.9	-2.65 %
PMGD PFV Parque Curicura	90.5	90.6	+0.07 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.8	91.9	+0.09 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	50.9	48.0	-5.74 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.3	32.0	+2.21 %
PMGD PFV Parque La Colonia	97.6	72.5	-25.68 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.9	96.4	+470.24 %
PMGD PFV Parque Nancagua	58.4	59.7	+2.24 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	98.6	93.4	-5.26 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	17.0	7.8	-54.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.6	17.0	+8.97 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	52.1	23.8	-54.28 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.6	23.2	-28.93 %
PMGD PFV Anakena	68.4	69.9	+2.18 %
PMGD PFV Ancahual	92.1	95.2	+3.42 %
PMGD PFV Antonia	27.7	23.3	-15.87 %
PMGD PFV Argomedo	82.8	83.8	+1.22 %
PMGD PFV Arica	45.6	87.7	+92.34 %
PMGD PFV Ariztía	9.7	11.7	+20.54 %
PMGD PFV Armazones	50.3	50.9	+1.18 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.9	27.5	-1.20 %
PMGD PFV Astillas	99.4	99.4	+0.01 %
PMGD PFV Avel Solar	95.2	90.6	-4.84 %
PMGD PFV Avellano	44.0	63.4	+44.18 %
PMGD PFV Aviles	75.7	48.7	-35.65 %
PMGD PFV Axel Solar	12.7	22.7	+78.57 %
PMGD PFV Ayla	95.2	91.5	-3.88 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.5	20.5	-0.04 %
PMGD PFV Barcelona	100.8	64.2	-36.30 %
PMGD PFV Belenos Til Til	96.8	94.9	-2.02 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Bellavista	29.3	26.3	-10.14 %
PMGD PFV Belén	62.9	63.4	+0.78 %
PMGD PFV Berrueco	96.3	95.5	-0.83 %
PMGD PFV Blu	28.9	42.5	+47.33 %
PMGD PFV Buenas Yervas	60.9	91.2	+49.93 %
PMGD PFV Bulnes	45.6	46.3	+1.40 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.4	25.9	-1.78 %
PMGD PFV Bérnago	31.9	31.1	-2.48 %
PMGD PFV CE Caldera	46.5	61.4	+32.10 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	73.7	87.2	+18.34 %
PMGD PFV Cabilsol	30.3	17.6	-41.82 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	-
PMGD PFV Cabrero	45.7	80.7	+76.65 %
PMGD PFV Cachiuyo II	96.6	98.4	+1.90 %
PMGD PFV Caimi	0.7	1.2	+61.64 %
PMGD PFV Calama	95.7	103.1	+7.72 %
PMGD PFV Calle Larga	25.9	29.1	+12.47 %
PMGD PFV Candelaria Solar	28.7	27.8	-3.28 %
PMGD PFV Canelillo	15.9	14.1	-11.52 %
PMGD PFV Canesa	26.9	8.8	-67.36 %
PMGD PFV Cantera	28.5	17.3	-39.30 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.9	6.9	+1.31 %
PMGD PFV Caracoles	28.9	27.0	-6.68 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	65.5	66.0	+0.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	30.8	29.7	-3.64 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	101.1	85.1	-15.87 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	62.9	56.6	-10.14 %
PMGD PFV Pastrán	68.3	62.8	-8.02 %
PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	79.0	79.1	+0.07 %
PMGD PFV Pedreros	27.2	27.7	+1.73 %
PMGD PFV Pegasus	30.8	29.5	-4.35 %
PMGD PFV Pellin	94.9	90.9	-4.22 %
PMGD PFV Pelumpen	12.1	14.5	+19.36 %
PMGD PFV Penaflor	88.8	88.9	+0.05 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.9	25.9	+0.08 %
PMGD PFV Pepa	99.6	89.0	-10.66 %
PMGD PFV Pequen	30.9	29.0	-6.11 %
PMGD PFV Peralillo	25.9	27.3	+5.26 %
PMGD PFV Pesaro	20.1	8.6	-57.31 %
PMGD PFV Pica	2.2	0.3	-86.09 %
PMGD PFV Pichon	18.1	17.9	-1.21 %
PMGD PFV Picunche	72.3	72.9	+0.85 %
PMGD PFV Piduco	32.8	31.9	-2.93 %
PMGD PFV Pilipilen	24.1	19.9	-17.34 %
PMGD PFV Piquero	97.5	31.4	-67.83 %
PMGD PFV Pirque	24.3	9.7	-59.94 %
PMGD PFV Pitotoy	30.5	30.7	+0.69 %
PMGD PFV Pitra	24.2	8.9	-63.29 %
PMGD PFV Placilla	82.2	78.8	-4.11 %
PMGD PFV Playerito	31.8	31.0	-2.39 %
PMGD PFV Playero	30.0	31.4	+4.50 %
PMGD PFV Playeron	32.4	31.7	-2.13 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	59.5	55.5	-6.70 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.4	27.3	+3.56 %
PMGD PFV Población	26.3	18.6	-29.28 %
PMGD PFV Pocillas	19.9	29.4	+48.01 %
PMGD PFV Pomuyeto	22.5	27.5	+22.63 %
PMGD PFV Portezuelo	29.6	21.4	-27.76 %
PMGD PFV Pretty Field	10.4	9.2	-11.65 %
PMGD PFV Puangue	35.6	30.7	-13.77 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	20.3	26.5	+30.17 %
PMGD PFV Pueblo Seco	97.7	96.8	-0.97 %
PMGD PFV Puelche	28.5	28.3	-0.98 %
PMGD PFV Puente Solar	28.0	28.6	+2.03 %
PMGD PFV Pullalli	26.6	17.0	-36.20 %
PMGD PFV Punta Baja	17.7	20.3	+14.41 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	56.1	75.9	+35.41 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	76.2	75.7	-0.71 %
PMGD PFV Quetena	94.8	95.8	+1.12 %
PMGD PFV Quillay	22.4	17.0	-24.09 %
PMGD PFV Quilmo Solar	38.6	24.0	-37.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	24.8	24.3	-2.06 %
PMGD PFV Catemu	18.0	17.3	-3.94 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	29.7	11.9	-60.05 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	71.1	70.2	-1.31 %
PMGD PFV Cefalu Solar	27.0	27.9	+3.11 %
PMGD PFV Centauro Solar	74.8	87.8	+17.31 %
PMGD PFV Chacabuco	97.8	97.4	-0.37 %
PMGD PFV Chalinga	28.0	28.0	-0.07 %
PMGD PFV Champa	23.3	89.1	+283.03 %
PMGD PFV Chancon	33.2	22.2	-33.06 %
PMGD PFV Chañar del Verano	21.0	27.8	+32.39 %
PMGD PFV Chequen Solar	58.2	63.4	+8.93 %
PMGD PFV Chicauma Verano	54.3	54.3	+0.04 %
PMGD PFV Chilener	15.8	15.7	-1.14 %
PMGD PFV Chimbarongo	33.4	19.6	-41.38 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	25.0	17.5	-29.92 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	49.9	42.8	-14.12 %
PMGD PFV Citrino	25.4	3.8	-85.24 %
PMGD PFV Ckilir	97.7	94.2	-3.59 %
PMGD PFV Clementina	12.8	12.7	-1.09 %
PMGD PFV Cocharcas	0.0	26.6	-
PMGD PFV Cocinillas	18.9	16.3	-14.11 %
PMGD PFV Coinco	19.7	27.4	+39.53 %
PMGD PFV Colchagua	26.6	24.3	-8.83 %
PMGD PFV Colina	92.3	87.9	-4.84 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.7	27.5	-0.69 %
PMGD PFV Condor Chepica	33.1	33.6	+1.54 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.8	27.6	+2.91 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.4	+167.36 %
PMGD PFV Cordillerilla	14.1	6.8	-52.09 %
PMGD PFV Corso	23.9	44.7	+87.21 %
PMGD PFV Cortijo	65.5	26.7	-59.26 %
PMGD PFV Covadonga	87.8	84.1	-4.15 %
PMGD PFV Coyunche	30.4	30.2	-0.62 %
PMGD PFV Crucero	32.1	12.7	-60.44 %
PMGD PFV Cruz	30.2	29.5	-2.02 %
PMGD PFV Curacavi	28.8	4.8	-83.38 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	26.0	5.2	-79.99 %
PMGD PFV Dadinco	32.4	31.1	-4.10 %
PMGD PFV Darlin	81.2	85.3	+5.06 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.8	90.5	+6.75 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.3	16.3	+0.06 %
PMGD PFV Don Enrique	59.9	57.9	-3.29 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.1	18.3	-43.00 %
PMGD PFV Don Jorge	33.8	29.2	-13.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	101.1	91.6	-9.39 %
PMGD PFV Quinta	32.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	46.0	54.7	+18.88 %
PMGD PFV REN	37.2	62.7	+68.66 %
PMGD PFV RLA	23.6	16.5	-30.06 %
PMGD PFV Ranguil	25.3	25.9	+2.43 %
PMGD PFV Ratulemus	30.5	27.7	-9.28 %
PMGD PFV Rauquen	78.2	76.6	-2.15 %
PMGD PFV Rcu	42.5	56.9	+33.75 %
PMGD PFV Recoleta	41.9	47.7	+13.81 %
PMGD PFV Rengo	51.3	68.4	+33.33 %
PMGD PFV Rexner	24.5	25.0	+2.29 %
PMGD PFV Rimini	84.5	28.6	-66.11 %
PMGD PFV Rinconada	84.8	83.4	-1.70 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	70.3	87.7	+24.78 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.0	32.5	+1.31 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	20.3	29.2	+44.02 %
PMGD PFV Romeria	95.8	96.4	+0.62 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	63.7	54.3	-14.77 %
PMGD PFV Rucapaine	99.1	100.7	+1.56 %
PMGD PFV Río Peuco	13.3	14.8	+10.89 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	3.6	+0.56 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	18.9	21.3	+12.67 %
PMGD PFV SDSI	29.1	28.4	-2.34 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	26.8	-
PMGD PFV SGT Catapilco	42.6	59.0	+38.48 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	43.7	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.9	26.8	-0.30 %
PMGD PFV SP Malloa	16.8	20.4	+21.49 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	11.8	14.2	+20.58 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.0	19.0	-34.29 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.8	10.5	-11.11 %
PMGD PFV San Alberto	35.2	37.0	+5.05 %
PMGD PFV San Antonio	27.6	42.5	+53.85 %
PMGD PFV San Camilo	31.0	30.0	-3.10 %
PMGD PFV San Carlos	28.7	27.0	-5.96 %
PMGD PFV San Eduardo	2.4	2.4	+1.26 %
PMGD PFV San Emilio I	27.2	26.4	-2.83 %
PMGD PFV San Eugenio	66.6	97.4	+46.35 %
PMGD PFV San Francisco	32.2	27.0	-16.21 %
PMGD PFV San Isidro	24.7	25.1	+1.68 %
PMGD PFV San José II	35.8	34.1	-4.85 %
PMGD PFV San Pedro	26.1	14.1	-46.09 %
PMGD PFV San Rafael	22.2	29.5	+32.82 %
PMGD PFV San Ramiro	97.2	0.2	-99.79 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.2	18.8	-30.92 %
PMGD PFV Santa Amelia	32.0	27.9	-12.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	27.9	27.1	-2.76 %
PMGD PFV Don Martín	30.7	29.2	-5.14 %
PMGD PFV Don Matías	24.8	20.0	-19.38 %
PMGD PFV Don Rodrigo	52.9	37.9	-28.37 %
PMGD PFV Don Simón	28.3	28.4	+0.50 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.2	19.6	-22.33 %
PMGD PFV Doña Regina	19.0	29.4	+55.12 %
PMGD PFV Doñihue	68.4	75.7	+10.73 %
PMGD PFV Duqueco Solar	54.1	54.1	+0.01 %
PMGD PFV EA SF Graneros	21.3	27.4	+28.42 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.3	18.6	-12.44 %
PMGD PFV Eclipse	95.4	37.2	-61.05 %
PMGD PFV El Boco	26.1	50.1	+91.99 %
PMGD PFV El Caiquén	67.0	86.9	+29.65 %
PMGD PFV El Cardenal	11.4	10.9	-4.44 %
PMGD PFV El Carpintero	79.4	51.2	-35.44 %
PMGD PFV El Castaño	46.9	38.2	-18.38 %
PMGD PFV El Cernicalo	17.0	17.0	-0.35 %
PMGD PFV El Cernicalo II	17.0	15.5	-8.99 %
PMGD PFV El Chercan	102.5	101.5	-0.97 %
PMGD PFV El Chincol	33.5	32.5	-2.87 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	22.9	-7.77 %
PMGD PFV El Cuervo	18.5	16.9	-8.45 %
PMGD PFV El Cóndor	12.2	12.1	-0.55 %
PMGD PFV El Divisadero	29.3	26.0	-11.03 %
PMGD PFV El Estero	18.8	14.9	-20.73 %
PMGD PFV El Flamenco	93.2	89.5	-3.97 %
PMGD PFV El Gaviotín	35.5	29.7	-16.48 %
PMGD PFV El Huaso	20.0	18.3	-8.70 %
PMGD PFV El Ingenio	82.4	67.6	-17.93 %
PMGD PFV El Interlocutor	19.7	26.8	+36.37 %
PMGD PFV El Laurel	67.3	60.5	-10.12 %
PMGD PFV El Litre	88.9	84.8	-4.65 %
PMGD PFV El Loro Choroy	64.1	84.7	+32.14 %
PMGD PFV El Mirlo	57.6	64.5	+11.94 %
PMGD PFV El Monte	26.5	23.7	-10.48 %
PMGD PFV El Palqui	15.0	24.2	+61.99 %
PMGD PFV El Picurio	33.4	32.4	-3.05 %
PMGD PFV El Pilpen	32.5	25.9	-20.43 %
PMGD PFV El Pitío	33.5	33.1	-1.28 %
PMGD PFV El Piuquen	26.9	25.7	-4.13 %
PMGD PFV El Queltehue	32.5	25.2	-22.55 %
PMGD PFV El Quemado	33.1	22.3	-32.75 %
PMGD PFV El Queule	62.4	33.1	-46.96 %
PMGD PFV El Rayador	33.1	29.5	-10.98 %
PMGD PFV El Reconquistador	29.0	27.7	-4.62 %
PMGD PFV El Resplandor	25.3	26.0	+2.84 %
PMGD PFV El Roble	93.6	64.9	-30.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Blanca	20.4	21.2	+4.01 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.5	3.2	-87.88 %
PMGD PFV Santa Clara	3.2	1.1	-64.24 %
PMGD PFV Santa Cruz	97.3	94.7	-2.62 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	96.4	97.0	+0.56 %
PMGD PFV Santa Emilia	93.8	68.3	-27.23 %
PMGD PFV Santa Ester	32.3	30.1	-6.90 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	26.4	26.0	-1.59 %
PMGD PFV Santa Julia	30.3	22.0	-27.33 %
PMGD PFV Santa Laura	33.0	19.4	-41.18 %
PMGD PFV Santa Lucía	58.0	58.0	+0.01 %
PMGD PFV Santa Luisa	27.9	29.2	+4.62 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.7	25.6	-10.91 %
PMGD PFV Santa Pamela	58.5	88.7	+51.68 %
PMGD PFV Santa Rita	31.5	29.5	-6.24 %
PMGD PFV Santa Teresita	62.9	89.5	+42.36 %
PMGD PFV Santuario	32.4	27.5	-15.12 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.2	11.2	+0.09 %
PMGD PFV Siete Colores	50.3	24.1	-51.99 %
PMGD PFV Sofia	22.1	22.1	-0.05 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.9	70.4	-0.83 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.3	18.4	-4.26 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.5	21.1	-20.65 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	28.4	25.9	-8.52 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	62.0	65.3	+5.29 %
PMGD PFV Tabolango	100.3	69.0	-31.23 %
PMGD PFV Talagante	49.3	49.1	-0.26 %
PMGD PFV Talca	60.4	57.1	-5.49 %
PMGD PFV Talhuén	32.9	16.7	-49.33 %
PMGD PFV Tallado	82.9	82.9	-0.02 %
PMGD PFV Tamarama	47.3	57.7	+21.90 %
PMGD PFV Tamarugo	24.4	25.2	+3.07 %
PMGD PFV Tambo Real	26.3	19.6	-25.24 %
PMGD PFV Taranto	67.0	67.0	+0.01 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	37.3	39.9	+7.02 %
PMGD PFV Tijeral	24.7	25.0	+1.42 %
PMGD PFV Til Til	26.8	12.5	-53.43 %
PMGD PFV Torino	78.3	64.1	-18.14 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.2	24.6	+1.78 %
PMGD PFV Tortuga	2.7	31.1	+1072.04 %
PMGD PFV Tranque del Sol	74.0	71.4	-3.47 %
PMGD PFV Trebal	18.7	19.5	+4.18 %
PMGD PFV Trebo	29.9	20.9	-30.11 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.5	24.5	-3.92 %
PMGD PFV Tricahue II	99.1	27.7	-72.07 %
PMGD PFV Trinidad	9.4	9.4	-0.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Romeral	84.3	82.3	-2.40 %
PMGD PFV El Salitral	33.0	33.1	+0.33 %
PMGD PFV El Sauce	31.7	22.7	-28.42 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	11.0	10.7	-2.73 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	96.2	+102.33 %
PMGD PFV El Trile	59.1	60.6	+2.39 %
PMGD PFV El Turpial	20.7	22.0	+6.50 %
PMGD PFV El Zorzal	28.8	28.3	-1.74 %
PMGD PFV Enami Solar	29.5	36.3	+23.03 %
PMGD PFV Encino	21.8	21.4	-1.98 %
PMGD PFV Encon	77.1	75.0	-2.72 %
PMGD PFV Erinome	28.1	28.5	+1.21 %
PMGD PFV Escorial del Verano	19.0	26.3	+38.30 %
PMGD PFV Esfena	48.1	48.3	+0.54 %
PMGD PFV Esperanza	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.1	17.2	+0.70 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.5	8.1	-62.30 %
PMGD PFV Filomena	24.6	24.9	+1.26 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	44.0	57.7	+31.20 %
PMGD PFV Foster	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	32.0	32.0	+0.16 %
PMGD PFV Francisco	31.7	26.4	-16.75 %
PMGD PFV Fulgor	24.0	27.7	+15.37 %
PMGD PFV Fuster del Verano	61.2	76.4	+24.88 %
PMGD PFV GR Lemu	55.8	53.8	-3.60 %
PMGD PFV GR Peumo	94.8	88.9	-6.22 %
PMGD PFV GR Pitao	100.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	99.4	97.8	-1.64 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.06 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.1	17.1	+0.07 %
PMGD PFV Gabriela	104.0	103.8	-0.17 %
PMGD PFV Girasoles	25.5	25.3	-0.82 %
PMGD PFV Granada	101.3	85.7	-15.39 %
PMGD PFV Granate	64.1	49.8	-22.27 %
PMGD PFV Guadalaio	26.9	26.9	+0.15 %
PMGD PFV Guadalupe	57.6	47.1	-18.17 %
PMGD PFV Guanaco Solar	89.6	93.1	+3.89 %
PMGD PFV Guarana	14.1	10.6	-24.96 %
PMGD PFV Helios	20.0	20.2	+0.85 %
PMGD PFV Hijueta 4	31.9	29.5	-7.44 %
PMGD PFV Homero	31.6	29.0	-8.10 %
PMGD PFV Hormiga	23.0	10.5	-54.47 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.4	-88.38 %
PMGD PFV Huape	27.0	26.3	-2.74 %
PMGD PFV Huaquelon	62.2	58.9	-5.32 %
PMGD PFV Huigan	65.6	99.6	+51.77 %
PMGD PFV Hurtado	19.5	27.7	+41.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tucuguere	27.1	19.9	-26.61 %
PMGD PFV Turquia	10.6	14.5	+36.53 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	+200.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	72.6	75.1	+3.40 %
PMGD PFV Valle Oeste II	79.8	66.1	-17.27 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.8	20.2	-36.40 %
PMGD PFV Ventisquero	99.8	90.4	-9.46 %
PMGD PFV Venturada	97.1	97.3	+0.11 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	16.4	8.0	-51.28 %
PMGD PFV Victoria	60.0	61.2	+2.10 %
PMGD PFV Villa Alegre	71.3	70.0	-1.86 %
PMGD PFV Villa Cruz	27.0	26.7	-1.26 %
PMGD PFV Villa Moscoso	16.5	18.2	+10.16 %
PMGD PFV Villa Prat	26.6	26.6	+0.08 %
PMGD PFV Villa Seca	27.5	22.2	-19.38 %
PMGD PFV Villa Solar	26.2	26.6	+1.60 %
PMGD PFV Violeta	81.0	80.8	-0.14 %
PMGD PFV Vituco 2B	27.9	24.0	-13.81 %
PMGD PFV Viñas del Sol	44.0	39.3	-10.66 %
PMGD PFV Yahutela	56.7	53.3	-6.00 %
PMGD PFV Ñilhue	10.0	5.2	-48.36 %
PMGD PFV Ñiquén	33.6	14.9	-55.60 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	28.7	24.9	-13.05 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.9	20.8	-36.69 %
PMGD PFV Independencia	19.6	19.5	-0.04 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.0	27.6	+2.04 %
PMGD PFV Jahuel	55.9	56.3	+0.84 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	58.4	62.5	+6.98 %
PMGD PFV Jaururo	24.0	16.1	-32.83 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.8	100.8	+0.07 %
PMGD PFV Jilguero	13.4	20.1	+49.30 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.3	15.2	-0.39 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	27.0	23.4	-13.19 %
PMGD PFV La Acacia	94.6	59.5	-37.14 %
PMGD PFV La Blanquina	95.6	95.2	-0.46 %
PMGD PFV La Chapeana	24.3	2.0	-91.70 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.4	9.4	-18.11 %
PMGD PFV La Esperanza II	88.8	75.8	-14.62 %
PMGD PFV La Estancia	21.2	27.6	+30.08 %
PMGD PFV La Foresta	25.2	24.8	-1.47 %
PMGD PFV La Frontera	47.4	36.2	-23.61 %
PMGD PFV La Gamboina	56.1	56.4	+0.57 %
PMGD PFV La Huerta	19.0	19.7	+3.32 %
PMGD PFV La Lajuela	62.1	55.6	-10.40 %
PMGD PFV La Ligua	26.9	8.1	-69.78 %
PMGD PFV La Manga	33.0	11.8	-64.39 %
PMGD PFV La Muralla	22.8	24.2	+6.41 %
PMGD PFV La Palma Solar	87.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Paz	62.3	64.3	+3.24 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	70.3	97.6	+38.86 %
PMGD PFV La Victoria	102.9	99.6	-3.14 %
PMGD PFV Lagunilla	25.7	6.5	-74.56 %
PMGD PFV Laja Andino	103.1	103.2	+0.09 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.1	8.1	-0.67 %
PMGD PFV Las Cabras	25.1	21.5	-14.54 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.9	70.7	+1.06 %
PMGD PFV Las Catitas	42.3	37.4	-11.63 %
PMGD PFV Las Chacras	26.4	19.7	-25.27 %
PMGD PFV Las Chilcas	45.1	45.2	+0.20 %
PMGD PFV Las Codornices	27.4	32.7	+19.20 %
PMGD PFV Las Golondrinas	59.4	58.4	-1.77 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.4	31.7	+15.84 %
PMGD PFV Las Majadas	79.8	57.3	-28.17 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.0	25.8	+12.46 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.3	5.7	-76.63 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.4	27.4	-0.10 %
PMGD PFV Las Palomas	33.6	32.5	-3.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.1	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	10.5	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	15.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Perdices	27.5	24.9	-9.42 %
PMGD PFV Las Rojas	25.7	8.1	-68.37 %
PMGD PFV Las Taguas	42.1	37.8	-10.22 %
PMGD PFV Las Tencas	67.0	68.1	+1.64 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.5	7.9	-70.26 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.2	19.2	+0.03 %
PMGD PFV Las Tortolas	23.7	22.7	-4.10 %
PMGD PFV Las Turcas	31.9	11.0	-65.61 %
PMGD PFV Lenga	18.9	18.6	-1.46 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.0	33.4	+1.12 %
PMGD PFV Linares	52.7	44.1	-16.28 %
PMGD PFV Lingue	30.5	24.0	-21.24 %
PMGD PFV Lipangue	27.2	22.4	-17.74 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.6	19.8	-19.52 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	88.7	41.9	-52.74 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	38.9	39.5	+1.52 %
PMGD PFV Llay Llay	66.8	58.3	-12.68 %
PMGD PFV Lloica	18.7	21.0	+12.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	6.3	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmood	-	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 Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	23957.2	22425.2	-6.39 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Menor generación real por limitación.
PFV Las Salinas	Menor generación real por costo marginal.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nehuenco I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	66.7	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 2024005580.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Angamos-ANG2	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 277 MW, según IF 2024005576.
TER San Isidro I Gas Arg	58.1	TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005587.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV CEME 1	48.8	Limitado a 200 MW. Causa informada: Desconexión intempestiva de los interruptores 52JT1, 52FT1A y 52FT1B de S/E CEME1 IF 2024005541, según IL 2024001999.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	91.5	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.2	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo 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 Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, 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 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:31	Transec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso SICF 2024131565 y 2024131566.
03:18	Transec	S/E Laja 52CT interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.3 MW de consumos correspondientes a S/E Laja, según IF 2024005577.
03:20	Transec	S/E Laja 52CT cerrado y recuperado los consumos. Cancelado IF 2024005577.
03:40	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral interrupción forzada por protecciones, se pierde 1 MW de consumos correspondientes a S/E Corral. Causa informada: Árbol sobre la línea entre estructuras 13473 y 13474, según IF 2024005578.
04:18	STS	S/E Corral recuperado el 80 % de los consumos por medio de redes de media tensión y generación local.
04:42	STS	S/E Corral recuperado el 100 % de los consumos por medio de redes de media tensión y generación local.
06:47	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral cierre de prueba sin éxito.
08:10	Celeoredes	S/E Maipo 52HT1 de la línea de 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones y se pierden 25 MW de consumos de CMPC Puente Alto y 1 MW de S/E Pirque. Causa informada: Conductor cortado en desconector 89H4-1 de S/E Pirque, según IF 2024005585.
08:10	Santa Fe Energía	Línea de 110 kV Maipo - Pirque y Pirque - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones y se pierden 25 MW de consumos de CMPC Puente Alto y 1 MW de S/E Pirque. Causa informada: Conductor cortado en desconector 89H4-1 de S/E Pirque, según IF 2024005593 e IF 2024005597.
08:47	Enel Generación	C. Cipreses U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 2024005580.
10:23	CGE - Transmisión	S/E Pirque recupera el 28 % de los consumos por medio de redes de media tensión.
11:39	CGE - Transmisión	S/E La Portada transformador N° 3 de 110/23 kV interrupción forzada por protecciones y se pierden 9.6 MW de consumos de Antofagasta, según IF 2024005581.
12:27	Celeoredes	Línea de 110 kV Maipo - Pirque cerrada y se normalizan los consumos de S/E Pirque. Queda indisponible tramo de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto, según IF 2024005585 e IF 2024005593.
13:15	Engie Generación	C. PFV Coya cancelada limitación, según IL 2024002024.
13:46	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:00	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 29% de los consumos por redes de media tensión.
14:08	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 13.3 MW de consumos de S/E Pucón, según IF 2024005582.
14:10	CGE - Transmisión	S/E Villarrica 52BS cerrado y normalizado los consumos de S/E Pucón.
14:12	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral cerrada, normalizada topología de S/E Corral y cancelado IF 2024005578.
14:33	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 37% de los consumos por redes de media tensión.
14:38	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Chiguayante - EFE Chiguayante interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005586.
15:02	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005587.
15:39	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 83% de los consumos por redes de media tensión.
18:15	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Incendio bajo la línea.

Hora	Centro de Control	Observación
18:18	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Ave electrocutada, según IF 2024005589
18:18	Arauco	C. Celco genera en isla y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Celco - Constitución, según IF 2024005590
18:53	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: Falla ventilador secundario de la caldera de poder, según IF 2024005596
19:19	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución cerrada y cancelado IF 2024005589
19:25	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:28	Arauco	C. Celco sincronizada y cancelado IF 2024005590
19:33	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria-Collipulli-Angol interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Collipulli, Angol, Nahuelbuta, Renaico, Deuco y Los Sauces, según IF 2024005595.
19:33	Scotta	C. Río Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.4 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol, según IF 2024005591.
19:33	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.5 MW y 1.2 MW respectivamente. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol, según IF 2024005598 y 2024005600.
19:34	CGE - Transmisión	SS/EE Renaico y Nahuelbuta normalizan sus consumos desde S/E Negrete
19:39	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada y se normalizan los consumos de S/E Collipulli. Queda indisponible tramo Collipulli - Angol.
19:57	STS	S/E Negrete 52B1 de la línea 66 kV Negrete - Los Buenos Aires interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Sobrecarga, se procede al cierre de inmediato.
20:05	AES Andes	S/E Andes transformador N° 2 de 345/220/23 kV, 250 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005592.
20:31	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 26 MW de consumos correspondientes a SS/EE Villarrica y Pucón, según IF 2024005594.
20:41	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005582.
20:49	Celeoredes	Línea de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto cerrada y cancelado IF 2024005585.
21:10	Arauco	C. Viñales en servicio en pruebas, según IF 2024005596
21:54	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005582.
22:10	Arauco	C. Viñales disponible y en servicio, cancelado IF 2024005596
22:46	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada y recuperado los consumos de SS/EE Villarrica y Pucón
23:00	Engie Generación	C. IEM sale del servicio en forma intempestiva con 376 MW, la frecuencia baja a 49.50 Hz. Causa informada: Falla de bomba de agua de alimentación caldera, según IF 2024005599.
23:05	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena cerrada.
23:09	CGE - Transmisión	S/E La Portada transformador N° 3 de 110/23 kV energizado en vacío.
23:10	CGE - Transmisión	S/E La Portada recuperado el 100 % de los consumos, cancelado IF 2024005581.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
04:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -281.1 [MW].
07:47	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:48	Chilquinta	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:41	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
10:09	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
12:35	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
12:40	Enel Generación	Laguna Invernada inicia vertimiento.
12:55	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:57	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:28	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
14:56	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
19:23	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
19:24	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:37	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:37	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:37	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
20:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29.6 [MW/m].
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 670.9 [MW].
23:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -13.7 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
RNE	C. PFV Huatacondo con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2023001783.	27/11/2023	23:59		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	C. PFV Doña Carmen señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024002023.	25/12/2024	03:58		
Engie Generación	C. PFV Coya señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024002024.	25/12/2024	05:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo (Comunica al Hot Line de STS).	06/11/2024	00:00		
Transelec	Hot Line Principal	19/12/2024	17:20		
LAP	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	21/12/2024	17:00		
Gen. Metropolitana	Hot Lines Principal y respaldo F/S.	22/12/2024	23:43		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	18/12/2024	20:02		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	23/12/2024	12:10		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	23/12/2024	19:45	25/12/2024	06:42
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor	25/12/2024	00:23	25/12/2024	06:44
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	25/12/2024	00:23	25/12/2024	06:44
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	25/12/2024	19:57		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/12/2024	23:11		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/12/2024	07:38	25/12/2024	20:14
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	24/12/2024	17:06		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	24/12/2024	18:02	25/12/2024	23:30
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	24/12/2024	22:24		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	25/12/2024	00:10		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	25/12/2024	00:10		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	25/12/2024	00:29		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	25/12/2024	07:37	25/12/2024	19:52
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	25/12/2024	07:38		
Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Nueva Pichirropulli.	25/12/2024	07:42		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	25/12/2024	07:44	25/12/2024	13:23
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 .	25/12/2024	08:17	25/12/2024	19:55
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	25/12/2024	08:18	25/12/2024	12:53
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	25/12/2024	16:13	25/12/2024	20:01
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado por control de tensión zona Constitución.	25/12/2024	19:02		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	25/12/2024	23:28		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día
25 de diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2025 14:48:05

Estatus: 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: 19

Total registros Subestación: 13

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130106	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará el cambio de HMI en SE O'Higgins	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 08:00
2024130381	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación e implementación del sistema de climatización de la celda de control de Paflo J18 (sistema HVAC tipo mochila)	Instalación con riesgo: SS-AA, C.A. de S/E Lagunas, durante los trabajos de instalación de sistema de climatización en celda de control Paflo J18.	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-24 08:00	
2024127839	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Desmalezado al interior de los patios AT 500 KV.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Desmalezado al interior de los patios AT 500 KV. Instalaciones en Riesgo: SS-GG, Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Actividades: S/E Tarapacá. A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de línea bajada de OPGW Paflo J5 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS-GG, Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética Delimitar Zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-24 08:00	
2024130058	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA.J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá. A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de línea bajada de OPGW Paflo J5	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de línea bajada de OPGW Paflo J5 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS-GG, Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética Delimitar Zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-24 07:00	
2024130110	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	22322	S/E COLOSO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el cambio de terminal y respante paflo J2	El trabajo es con Riesgo bajo.	En S/E Coloso se requiere no reconectar S2J2	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-24 07:00	
2024130111	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	22339	S/E COLOSO J1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio de terminal y respante paflo J1.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	Subestación Coloso: no reconectar: S2J1.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-24 07:00	
2024130134	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1807	S/E 640	17771 17772 17769 17770 S/E 640 A. 116 KV BP1 S/E 640 BP2 2.0594 31411 31412	S/E 640 BP1 S/E 640 BP2 S/E 640 A. 116 KV BP1 S/E 640 A. 116 KV BP2 S/E 640 BP4 S/E 640 BP4A S/E 640 BP4B	Medición de mufa a tierra	Sin Limitaciones	Medición de mufa a tierra S/E 640	Riesgo alto, con riesgo a los equipos e instalaciones.	Se requiere orden de no reconectar: S/E 640: S2B41A S/E 640: S2B41C S/E 640: S2B41B S/E Econduca: S2B1 S/E Laguna Seca: S2B3.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-24 07:00	
2024130964	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paflo J7 y J10. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paflo J7 y J10. Turno A Restricciones: Geoglifos, J2J1, S2J4, S2J8, S2J11 No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS-GG, SE Geoglifos a Barra Principal N°1 220 KV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vías de acceso autorizadas por Transitec.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-24 07:00	
2024128672	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Collahuasi la energización preliminar de armarios de control y protecciones de los nuevos paflos J7 y J10. Configuración del controlador y relés de protecciones de los nuevos paflos J7 y J10. Verifica.	Bajo	Actividades: SE Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Collahuasi la energización preliminar de armarios de control y protecciones de los nuevos paflos J7 y J10. Configuración del controlador y relés de protecciones de los nuevos paflos J7 y J10. Verificación de circuitos de los nuevos paflos J7 y J10 y pruebas de control y protecciones: Turno A Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS-GG, SE Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Geoglifos, Conos, barreras duras, señaléticas Delimitar la zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-24 07:00	
2024130062	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144: Tendido de cables de fuerza, control y comando en paflo J7 y J10 hacia sala de SS-GG, control diagonal 3 y control diagonal 4 mas pruebas de medida de resistencia de aislación a cables de baja tensión.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144: Tendido de cables de fuerza, control y comando en paflo J7 y J10 hacia sala de SS-GG, control diagonal 3 y control diagonal 4 mas pruebas de medida de resistencia de aislación a cables de baja tensión. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS-GG, SE Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vías de acceso autorizadas por Transitec.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-24 07:00	
2024130963	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144, pruebas HIPT de la nueva Línea 220 KV Caliche- Geoglifos. Nota: Documento en apoyo al HIPT de línea por intervención Pararrayes y Disconector de línea Paflo J7 y J10 (Fuera de zona en servicio). NOTA: Se debe verificar puentes abierto en Regada a SE Geoglifos.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144, pruebas HIPT de la nueva Línea 220 KV Caliche- Geoglifos. Nota: Documento en apoyo al HIPT de línea por intervención Pararrayes y Disconector de línea Paflo J7 y J10 (Fuera de zona en servicio). NOTA: Se debe verificar puentes abierto en Regada a SE Geoglifos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS-GG, SE Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vías de acceso autorizadas por Transitec.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-24 07:00	
2024130059	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá. A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de línea bajada de OPGW Paflo J5	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de línea bajada de OPGW Paflo J5 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS-GG, Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética Delimitar Zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-24 07:00	
2024130200	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144: Fusión y certificación de fibra óptica S/E Geoglifos.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144: Fusión y certificación de fibra óptica S/E Geoglifos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS-GG, SE Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vías de acceso autorizadas por Transitec.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-24 07:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130949	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	636	Intervención	Origen Interno	Programada	610	TER MANTENCILLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Mantencillo. Se genera con una unidad a 1.8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Mantencillo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Mantencillo. Se genera con una unidad a 1.8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Mantencillo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-12-24 20:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125215	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEGLUFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEGLUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cataguasi, proyecto C2D+ bloqueo a la reconexión de la L220 KV Tarapacá-Geogiffo C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2, Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo:Línea 220 KV Tarapacá-Geogiffo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Cataguasi, proyecto C2D+ bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá-Geogiffo C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E14-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA. (Sod: 430, 431) Restricciones: Tarapacá: S21, S22 no reconectar Geogiffo: S21, S22, S24 y S25 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			25-12-24 08:00	
2024125241	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEGLUFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEGLUFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cataguasi, proyecto C2D+, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogiffo-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod: 432)	Instalaciones en Riesgo:Línea 220 KV Geogiffo-Lagunas C2. Chalcólen. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Cataguasi, proyecto C2D+, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogiffo-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E111, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S205, S206 no reconectar Geogiffo: S218, S222, S236 y S235 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			25-12-24 08:00	
2024125267	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEGLUFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEGLUFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cataguasi, proyecto C2D+, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogiffo-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod: 432)	Instalaciones en Riesgo:Línea 220 KV Geogiffo-Lagunas C1. Chalcólen. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Cataguasi, proyecto C2D+, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogiffo-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E111, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S205, S206 no reconectar Geogiffo: S218, S222, S236 y S235 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			25-12-24 08:00	
2024127541	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARBUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARBUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios. Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charbuá - Entre Rios C2, sin riesgo de acercamiento de distancia.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios. Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charbuá - Entre Rios C2, sin riesgo de acercamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevos equipos de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-12-24 08:00	
2024129354	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TAL TAL (ELECDA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Talital.	Riesgos controlados , según procedimiento CCE	Retiro de reconexión automática de : S2H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado	ninguno			25-12-24 07:00	

ANEXO N°5

Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y
Compañía General de Electricidad S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-12-2024 12:35

Pendiente

Número:

2024005608

Solicitante:

Anibal Ignacio Cerda Olea

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LONCOCHE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LONCOCHE B7
Nombre : S/E LONCOCHE B7
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 20:31
Fecha Normaliza : 26-12-2024 20:00
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : 26 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Pucón
Villarrica

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Falla de TT/CC

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

- Fenómeno Físico: Pérdida de aislación.
- Elemento: Transformadores de corriente
- Fenómeno Eléctrico: Detector de sobre intensidad
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: Apertura por protecciones del interruptor 52B7 de S/E Loncoche, asociado a la LT 66 KV Loncoche - Villarrica N°2, afectando los consumos de S/E Villarrica y S/E Pucón. Falla en TC asociado al 52B7 de S/E Loncoche. La Línea 66kV Loncoche- Villarrica 1 se encontraba abierta según IF 2024005582.
- Acciones Inmediatas: Revisión de instalaciones.
- Hechos Sucidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 26 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 48600

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2024 20:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-12-2024 20:00

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO IV. MPB 24 meses.zip (/informe_fallas/download_file/676d65acad651f7a4a38f57a/ANEXO IV. MPB 24 meses.zip)	09/01/2025 14:01:37
 IF 2024005608 SE Loncoche 25.12.2024 - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/676d65acad651f7a4a38f57a/IF 2024005608 SE Loncoche 25.12.2024 - V1.pdf)	09/01/2025 14:01:41
 ANEXO I - PRINT OUT.pdf (/informe_fallas/download_file/676d65acad651f7a4a38f57a/ANEXO I - PRINT OUT.pdf)	09/01/2025 14:01:46
 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/676d65acad651f7a4a38f57a/ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	09/01/2025 14:01:50
 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf (/informe_fallas/download_file/676d65acad651f7a4a38f57a/ANEXO III - PROBATORIOS.pdf)	09/01/2025 14:01:54
 ANEXO V. Eventos B7 SE Loncoche 25122024.zip (/informe_fallas/download_file/676d65acad651f7a4a38f57a/ANEXO V. Eventos B7 SE Loncoche 25122024.zip)	09/01/2025 14:02:06
 1. Informe Alerta falla TC -Arteche-CH-72-CH-123.pdf (/informe_fallas/download_file/676d65acad651f7a4a38f57a/1. Informe Alerta falla TC -Arteche-CH-72-CH-123.pdf)	09/01/2025 14:03:25

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-12-2024 12:32

Finalizado

Número:

2024005607

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E VILLARRICA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 25-12-2024 20:31

Fecha Normaliza : 25-12-2024 22:42

Protección : 52B7

Interruptor : 52B7

Consumo : 26 MW

Comentario : Apertura por protecciones 52B7 SE Loncoche perteneciente a la línea 66kV Loncoche - Villarrica

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Pucón

Villarrica

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

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:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- **Fenómeno Eléctrico:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- **Operación de los interruptores:** CGE no se pronuncia en fallas externas

Observaciones:

- **Observaciones:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- **Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- **Hechos Sucidos:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- **Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- **Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 26 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 29345

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2024 20:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2024 22:42

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-12-2024 22:42

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo_informe_falla-cge-Coordinador.xlsx (/informe_fallas/download_file/676d74c2ad651f41399450d2/Anexo_informe_falla-cge-Coordinador.xlsx)	30/12/2024 11:29:40
 Formato bloques Dx DF LT 66KV Loncoche-Villarrica 2_ IF 2024005608 25-12-2024.xlsx (/informe_fallas/download_file/676d74c2ad651f41399450d2/Formato bloques Dx DF LT 66KV Loncoche-Villarrica 2_ IF 2024005608 25-12-2024.xlsx)	30/12/2024 11:29:46
 IF 5to Dia_2024005607_SE PUCON_Coordinador.docx (/informe_fallas/download_file/676d74c2ad651f41399450d2/IF 5to Dia_2024005607_SE PUCON_Coordinador.docx)	30/12/2024 11:29:51

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-12-2024 12:48

Finalizado

Número:

2024005609

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PUCON

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 20:31
Fecha Normaliza : 26-12-2024 22:44
Protección : 52B7
Interruptor : 52B7
Consumo : 26 MW
Comentario : : Apertura por protecciones 52B7 SE Loncoche perteneciente a la línea 66kV Loncoche - Villarrica 2

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Curarrehue
Pucón
Villarrica

Tipo Causa

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

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:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Operación de los interruptores:** CGE no se pronuncia en fallas externas

Observaciones:

- Observaciones:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Hechos Sucidos:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 26 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 24991

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2024 20:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-12-2024 22:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

26-12-2024 22:46

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo_informe_falla-cge-Coordinador.xlsx (/informe_fallas/download_file/676d799fad651f7a4a38f58c/Anexo_informe_falla-cge-Coordinador.xlsx)	30/12/2024 10:01:09
 Formato bloques Dx DF LT 66KV Loncoche-Villarrica 2_ IF 2024005608 25-12-2024.xlsx (/informe_fallas/download_file/676d799fad651f7a4a38f58c/Formato bloques Dx DF LT 66KV Loncoche-Villarrica 2_ IF 2024005608 25-12-2024.xlsx)	30/12/2024 10:01:34
 IF 5to Dia_2024005609_SE PUCON_Coordinador.docx (/informe_fallas/download_file/676d799fad651f7a4a38f58c/IF 5to Dia_2024005609_SE PUCON_Coordinador.docx)	30/12/2024 10:01:40

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y
Compañía General de Electricidad S.A.

NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	25 de diciembre de 2024
Hora	20:31

1.2. Localización de la falla:

- 1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**
ID 472 – S/E Loncoche.
- 1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.**
Tz - Transmisión Zonal
- 1.2.3. Elemento o equipo fallado.**
Transformador de corriente Paño B7 SE Loncoche.

1.3. Causa origen de la falla:

Desconexión forzada del interruptor 52B7 de S/E Loncoche asociado a la LT66kV Loncoche – Villarrica N°2, por operación de sus protecciones debido a falla presente en el transformador de corriente de la fase C del paño.

Se presume defecto de fabrica del modelo CH-72, marca Artech de acuerdo con alerta levantada sobre el equipo según lo investigado a posterior.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza mayor o caso fortuito.

NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE23	Defecto de fábrica.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR14	Transformador de corriente.
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Protección de Distancia residual.
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Loncoche_9109

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Villarrica_9215

Pucón_9220

1.8. Reiteración.

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

4 fallas en la instalación.

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

No hay fallas en la instalación con el mismo fenómeno físico.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2024003434	01-08-2024	14:37 hrs.	CLI2
2023004199	28-10-2023	11:19 hrs.	ARB2
2023004196	28-10-2023	07:57 hrs.	ARB2
2022003664	17-10-2022	13:05 hrs.	ARB2

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social: CGE TRANSMISION S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Villarrica	Barra 66kV	20:31	22:38
Pucón	Barra 66kV	20:31	22:46

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

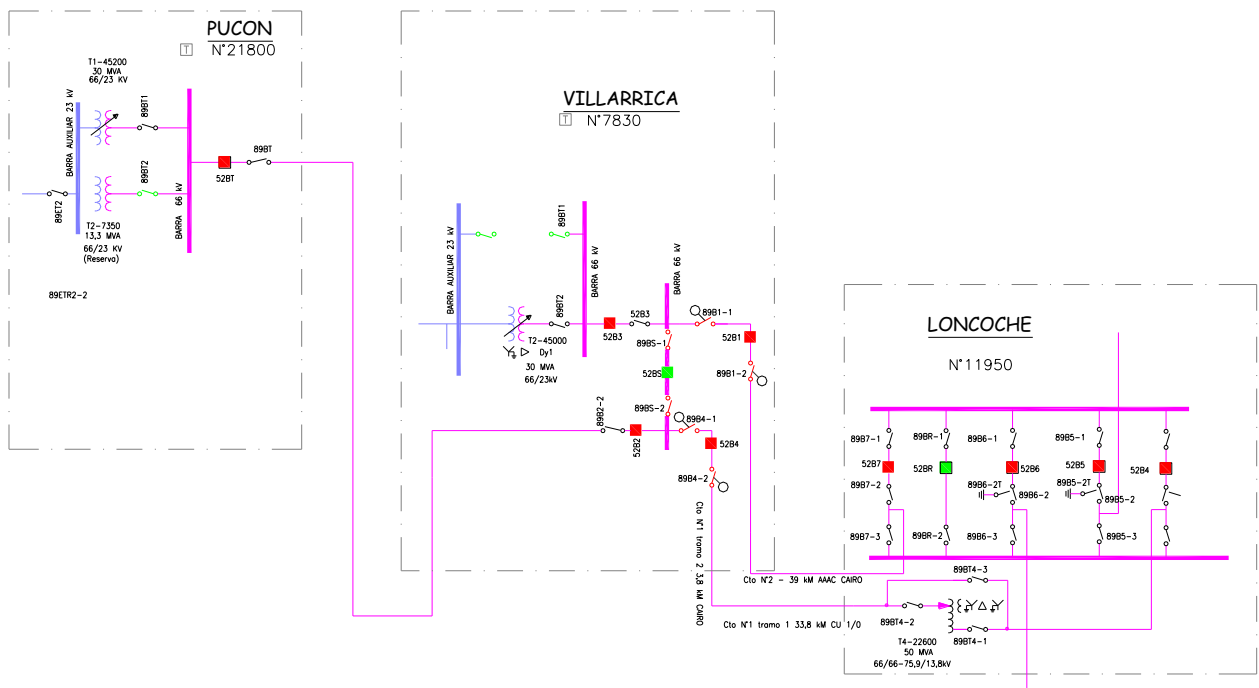


Figura 1. Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Villarrica	T2	Volcán	E1	3,3	20:31	22:42	CGE	Se recupera el 100% de los consumos
		Correntoso	E2	1,6	20:31	22:42	CGE	Se recupera el 100% de los consumos
		Colo Colo	E3	4,5	20:31	22:42	CGE	Se recupera el 100% de los consumos
		Ñancul	E4	1,3	20:31	21:57	CGE	Se recupera el 100% de los consumos
		Candelaria	E5	1,4	20:31	22:42	CGE	Se recupera el 100% de los consumos
Pucón	T1	Antumalal	E3	1,3	20:31	22:44	CGE	Se recupera el 100% de los consumos
		Costanera	E4	4,4	20:31	22:32	CGE	22:32 hrs. Cto. Costanera (E4), consumos de CGE recuperado 45%. 22:46 hrs. recuperado el 100% del Cto. Costanera
		Currarehue	E5	7,7	20:31	22:44	CGE	Se recupera el 100% de los consumos
Total				25,5				

NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Loncoche	Apertura por protecciones del interruptor 52B7 Observación: afecta la totalidad de los consumos de S/E Villarrica y S/E Pucón, esto debido a falla previa en la línea Loncoche – Villarrica C1.	20:31
Loncoche	CT informó TC Dañado en SE Loncoche	22:07
Loncoche	Abierto desconectador 89B7-1.	22:10
Loncoche	Abierto desconectador 89B7-2.	22:11
Loncoche	Cerrado Manual desconectador 89BR-1.	22:19
Loncoche	Cerrado Manual desconectador 89BR-2.	22:19
Loncoche	Cerrado desconectador 89B7-3.	22:21
Loncoche	Cerrado interruptor 52BR. Observación: energizada en vacío línea 66 kV Loncoche-Villarrica Cto. N°2.	22:38
Villarrica	Cerrado interruptor 52B1, Recuperados los consumos de S/E Villarrica y S/E Pucón	22:42
Pucón	Se recuperan los consumos del 52E3, 52E4 y 52E5	22:44

NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
23:30:36.948	LONCOCHE	B7 (SP2)	21N	instantánea	Opera de forma correcta

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.
Paño B7 de S/E Loncoche (SP1 y SP2)

Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de la protección de distancia del paño B7 de S/E Loncoche, sistema proteccion N°2 (SP2).

En relación a la operación la protección, SP1, esta solo genera arranque y no alcanza a operar, se adjuntan los registros de eventos.

La reconexión solo la tiene habilitada el sistema de protección N°1 (SP1), por eso no se produce la reconexión del SP2. Como antecedente adicional, en ese minuto se encontraba bloqueada la reconexión.

Reporte de Evento N°1: 52B7 (SP2) S/E Loncoche, apertura por protecciones.

```

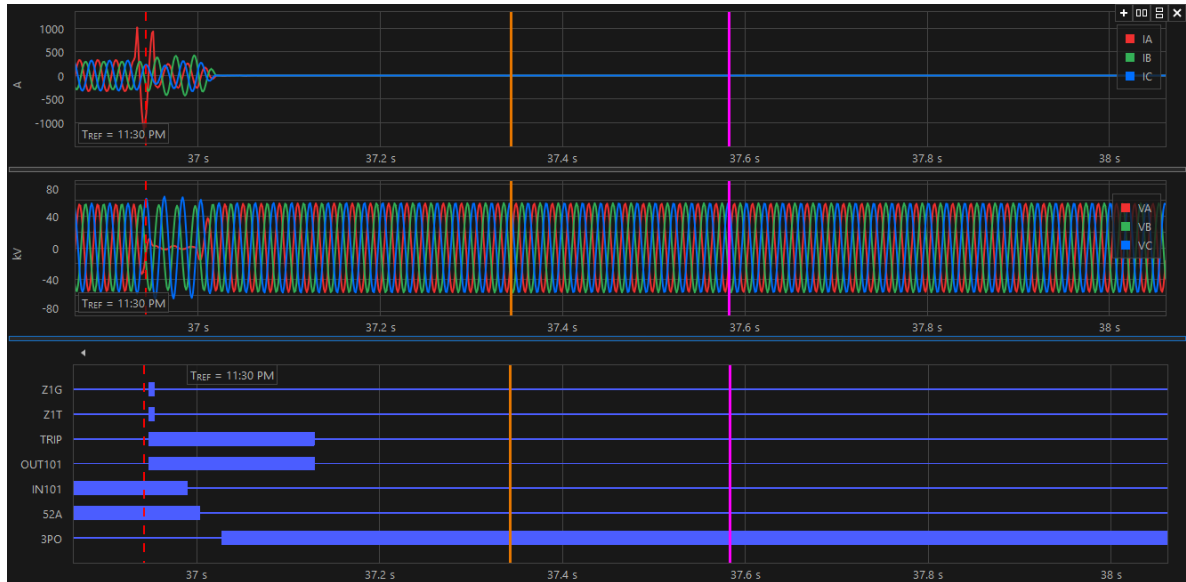
LT LONCOCHE VILLARRICA N2 - SEL-311L 52B7 SISTEMA 2
Time: 25-12-2024 23:30:36.943000
File: C:\Users\jrgomezv\Desktop\Falla Loncoche Villarrica C2 B7
\Eventos B7 SE Loncoche 25122024\SP2\CEV_L_L60_1.CEV
FID: SEL-311L-1-R215-V0-Z011005-D20130307
Event Type: AG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 28.64
Frequency: 50.07 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: ZONE1
Fault Currents: IA:893 IB:200 IC:212 IP:0 IG:727 3I2:865

```

Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B7 S/E Loncoche.

NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	



Evento N º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B7 SE Loncoche.

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311L, por medio de su función de protección de distancia residual en zona 1 (Z1G), producto de una falla monofasico (Fases A), dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B7 de S/E Loncoche , el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Cabe señalar que el sistema de proteccion 2 no tiene activa la función reconexión.

NFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

REGISTRO SER (SP2) PAÑO B7

SEL-311L 52B7 SISTEMA 2 Date: 12/26/2024 Time: 18:27:57.169
 LT LONCOCHE VILLARRICA N2
 FID=SEL-311L-1-R215-V0-Z011005-D20130307 CID=CBA6

39	12/23/2024	00:48:23.981	51P	Asserted
38	12/23/2024	00:48:24.151	51P	Deasserted
37	12/25/2024	23:30:36.933	50G2	Asserted
36	12/25/2024	23:30:36.933	51P	Asserted
35	12/25/2024	23:30:36.938	51G	Asserted
34	12/25/2024	23:30:36.938	Z3G	Asserted
33	12/25/2024	23:30:36.948	Z1T	Asserted
32	12/25/2024	23:30:36.948	Z2G	Asserted
31	12/25/2024	23:30:36.948	Z1GT	Asserted
30	12/25/2024	23:30:36.948	Z1G	Asserted
29	12/25/2024	23:30:36.948	SV1	Asserted
28	12/25/2024	23:30:36.948	TRIP	Asserted
27	12/25/2024	23:30:36.948	OUT101	Asserted
26	12/25/2024	23:30:36.953	Z1T	Deasserted
25	12/25/2024	23:30:36.953	Z2G	Deasserted
24	12/25/2024	23:30:36.953	Z1GT	Deasserted
23	12/25/2024	23:30:36.953	Z1G	Deasserted
22	12/25/2024	23:30:36.953	51G	Deasserted
21	12/25/2024	23:30:36.953	50G2	Deasserted
20	12/25/2024	23:30:36.953	Z3G	Deasserted
19	12/25/2024	23:30:36.953	OUT102	Asserted
18	12/25/2024	23:30:36.953	OUT103	Asserted
17	12/25/2024	23:30:36.958	SV1	Deasserted
16	12/25/2024	23:30:36.958	51P	Deasserted
15	12/25/2024	23:30:36.993	IN101	Deasserted
14	12/25/2024	23:30:37.003	52A	Deasserted
13	12/25/2024	23:30:37.028	3PO	Asserted
12	12/25/2024	23:30:37.128	TRIP	Deasserted
11	12/25/2024	23:30:37.128	OUT101	Deasserted
10	12/26/2024	01:35:11.154	SV3	Asserted
9	12/26/2024	01:35:11.154	SV2	Deasserted
8	12/26/2024	01:35:11.154	IN103	Asserted
7	12/26/2024	01:35:19.609	SV4	Asserted
6	12/26/2024	01:35:19.609	SV3	Deasserted
5	12/26/2024	01:35:19.609	IN102	Asserted
4	12/26/2024	01:35:19.614	52A	Asserted
3	12/26/2024	01:35:19.624	3PO	Deasserted
2	12/26/2024	01:42:46.338	OUT102	Deasserted
1	12/26/2024	01:42:46.338	OUT103	Deasserted

Se observa en el registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°30 se produce la activación de la protección de distancia residual en zona 1 (Z1G), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°28, abriendo el interruptor en el registro N°15 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 45ms (Registro N°28 - N°15).

NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se realiza la transferencia del paño B7 para normalizar los consumos.
- Se realiza reemplazo de los Transformadores de corriente. Queda pendiente realizar la transferencia para normalizar el paño B7.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No se requiere aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes aportados en presente informe, se concluye la correcta apertura del paño B7 de S/E Loncoche, por operación de las protecciones asociadas en el despeje rápido, oportuno y selectivo de instalación afectada, debido a falla presente en el transformador de corriente de la fase C del paño.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 20:31 hrs del día 25/12/2024 se produjo la desconexión forzada, por operación de protecciones, de línea 66 kV Loncoche-Villarrica 2. Lo anterior en medio de fuerte ola de calor en la zona.

Como primera medida Despacho COT coordinó el respaldo de consumos mediante generación local, comenzando la recuperación parcial de consumos del circuito 52E4 Costanera de S/E Pucón desde las 20:37 hrs.

Por otro lado, mientras la brigada se disponía a trasladarse a la línea 2 a inspeccionar de acuerdo con los datos indicado por las protecciones, instante en que se le informa de un fuerte ruido proveniente de la subestación Loncoche, con este antecedente personal se dirige a la instalación encontrando en ella un TC dañado con pérdida de material producto de su explosión.

Posterior al hallazgo indicado, se procedió a desconectar el paño B7 y así aislar el equipo en falla, bajo esta condición se energiza el paño BR y Línea en vacío mediante la Barra de Transferencia, siendo estas maniobras ejecutadas exitosamente, recuperando los consumos de SE Villarrica a las 22:42hrs y de SE Pucón a las 22:44hrs del mismo día 25.12.2024

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

ANEXOS.

- ANEXO I. AJUSTE DE PROTECCIONES
- ANEXO II. INFORME INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO
- ANEXO III. PROBATORIAS
- ANEXO IV. MANTENIMIENTOS 24 MESES
- ANEXO V. EVENTOS

NFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

ANEXOS I.

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311C, 52B7 S/E Loncoche

Group 1

Group Settings:

RID =SEL-311C 52B7 SISTEMA 1	TID =LT LONCOCHE - VILLARRICA N2
CTR = 60	
CTRP = 60	PTR = 600.00 PTRS = 600.00
APP = 311C	
Z1MAG = 1.52	Z1ANG = 68.67
Z0MAG = 5.87	Z0ANG = 79.11 LL = 38.77
E21P = 3	E21MG = 3 E21XG = 3
E50P = 1	E50G = 2 E50Q = N
E51P = Y	E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO	EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = N	E25 = N E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y	
EBBPT = N	ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT= N
ECCVT = N	ESV = 9 ELAT = 3 EDP = 16
EDEM = THM	EADVS = Y
Z1P = 1.20	Z2P = 1.95 Z3P = 2.85
50PP1 = 6.67	50PP2 = 0.50 50PP3 = 0.50
Z1MG = 1.20	Z2MG = 1.50 Z3MG = 2.85
XG1 = 1.20	XG2 = 1.95 XG3 = 2.85
RG1 = 1.50	RG2 = 1.50 RG3 = 2.27
XGPOL = I2	TANG = -3.0
50L1 = 0.50	50L2 = 0.50 50L3 = 0.50
50GZ1 = 0.50	50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50
k0M1 = 0.960	k0A1 = 14.05
k0M = 0.960	k0A = 14.05
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00 Z3PD = 35.00
Z1GD = 0.00	Z2GD = 20.00 Z3GD = 35.00
Z1D = 0.00	Z2D = 20.00 Z3D = 35.00
50P1P = 18.93	
67P1D = 0.00	
50G1P = 19.36	50G2P = 7.07
67G1D = 0.00	67G2D = 0.00
51PP = 8.00	51PC = C1 51PTD = 0.11 51PRS = N
51GP = 0.67	51GC = C1 51GTD = 0.25 51GRS = N
DIR3 = F	DIR4 = F
ORDER = QVI	
79OI1 = 500.00	
79RSD = 1500.00	79RSLD= 1500.00 79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF	52AEND= 2.00 SOTFD = 500.00
DMTC = 15	PDEMP = 0.50 GDEMP = 0.50 QDEMP = OFF
TDURD = 9.00	CFD = 50.00 3POD = 0.50
OPO = 52	50LP = 0.25
SV1PU = 10.00	SV1DO = 9.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00	SV3DO = 9.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 9.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 9.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 9.00
SV7PU = 0.00	SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00

NFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

SV9PU = 0.00 SV9DO = 0.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

```

TR      =M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51GT
        + 67G1 + 51PT * LOP
TRSOTF=M2P + Z2G + Z2T + 50P1 + 50G2
DTT      =0
ULTR     =!(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51GT
        + 67G1 + 51PT * LOP)
52A      =IN101 * SV7 + IN101 * !IN105 * SV8 + !IN105 * SV9
CL        =0
ULCL      =TRIP
79RI      =M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + 51GT + 67G1
79RIS     =!SV2
79DTL     =OC
79DLS     =0
79SKP     =0
79STL     =0
79BRS     =0
79SEQ     =0
79CLS     =1
SET1      =51GT + 67G1 + 51PT * LOP
RST1      =TRGTR
SET2      =M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T
RST2      =TRGTR
SET3      =SV1T
RST3      =TRGTR
67P1TC=1
67G1TC=32GF
67G2TC=1
51PTC     =1
51GTC     =32GF
SV1       =(SV1 + TRIP) * (51P + 51G) * (IN101 * SV7 + IN101 * !IN105 * SV8
        + !IN105 * SV9)
SV2       =(SV2 + /LB2 + /RB4) * !LB1 * !RB3
SV3       =/LB3
SV4       =/LB4
SV5       =/OC
SV6       =/CC
SV7       =!IN103 * !IN104
SV8       =!IN103 * IN104
SV9       =IN103 * IN104
OUT101=TRIP * !SV9 + SV3T + SV5T
OUT102=CLOSE * SV7 + SV4T + SV6T
OUT103=LOP
OUT104=LT1 + LT2
OUT105=0
OUT106=CLOSE * SV9
OUT107=TRIP * !SV7
OUT201=SV1T
OUT202=LT3
OUT203=0
OUT204=0

```

NFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

```

OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=0
DP1    =1
DP2    =1
DP3    =IN101
DP4    =SV2
DP5    =LT1
DP6    =LT2
DP7    =LT3
DP8    =LOP
DP9    =SV7
DP10   =SV8
DP11   =SV9
DP12   =IN105
DP13   =IN102
DP14   =0
DP15   =0
DP16   =0
SS1    =1
SS2    =0
SS3    =0
SS4    =0
SS5    =0
SS6    =0
ER     =/M1P + /Z1G + /M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /51G + /67G1 + /LOP
        + /SV1T + /TRIP + /CLOSE + /SOTFT + /SV6T
FAULT  =51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH=0
CLMON  =0
E32IV  =1

```

Global Settings:

```

TGR    = 0.00      NFREQ = 50      PHROT = ABC
DATE_F= MDY      FP_TO  = 15.00    SCROLLD= 3
LER     = 60      PRE     = 4      DCLOP  = OFF      DCHIP  = OFF
IN101D= 0.00      IN102D= 0.00      IN103D= 0.00      IN104D= 0.00
IN105D= 0.00      IN106D= 0.00
IN201D= 0.00      IN202D= 0.00      IN203D= 0.00      IN204D= 0.00
IN205D= 0.00      IN206D= 0.00      IN207D= 0.00      IN208D= 0.00
EBMON  = N
EPMU   = N
", "71CE"

```

NFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311L, 52B7 S/E Loncoche

Group 1

Group Settings:

RID =SEL-311L 52B7 SISTEMA 2 TID =LT LONCOCHE VILLARRICA N2

CTR = 60 APP = 311L

E87L = N

CTRP = 60 PTR = 600.00 PTRS = 600.00

Z1MAG = 1.52 Z1ANG = 68.67

Z0MAG = 5.87 Z0ANG = 79.11 LL = 38.77

E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = 3

E50P = 1 E50G = 2 E50Q = N

E51P = Y E51G = Y E51Q = N

E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y

EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y

ELOP = Y

EBBPT = N ECOMM = N E79 = N EZ1EXT = N

ECCVT = N ESV = 4 ELAT = 4 EDP = 11

EDEM = THM EADVS = Y

Z1P = 1.20 Z2P = 1.95 Z3P = 2.85

50PP1 = 6.67 50PP2 = 0.50 50PP3 = 0.50

Z1MG = 1.20 Z2MG = 1.50 Z3MG = 2.85

XG1 = 1.20 XG2 = 1.95 XG3 = 2.85

RG1 = 1.50 RG2 = 1.50 RG3 = 2.27

XGPOL = I2 TANG = -3.0

50L1 = 0.50 50L2 = 0.50 50L3 = 0.50

50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50

k0M1 = 0.960 k0A1 = 14.05

k0M = 0.960 k0A = 14.05

Z1PD = 0.00 Z2PD = 20.00 Z3PD = 35.00

Z1GD = 0.00 Z2GD = 20.00 Z3GD = 35.00

Z1D = 0.00 Z2D = 20.00 Z3D = 35.00

50P1P = 18.93

67P1D = 0.00

50G1P = 19.36 50G2P = 7.07

67G1D = 0.00 67G2D = 0.00

51PP = 8.00 51PC = C1 51PTD = 0.11 51PRS = N

51GP = 0.67 51GC = C1 51GTD = 0.25 51GRS = N

DIR3 = F DIR4 = F

ORDER = QVI

CLOEND = OFF 52AEND = 2.00 SOTFD = 500.00

DMTC = 15 PDEMP = 0.50 GDEMP = 0.50 QDEMP = OFF

TDURD = 9.00 CFD = 50.00 3POD = 0.50 OPO = 52

50LP = 0.25

SV1PU = 10.00 SV1DO = 9.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00

SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA:
	25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

$TR = M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51GT$
 $+ 67G1 + 51PT * LOP$
 $TRSOTF = M2P + Z2G + Z2T + 50P1 + 50G2$
 $DTT = 0$
 $ULTR = (M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51GT$
 $+ 67G1 + 51PT * LOP)$
 $52A = IN101 * SV2 + IN101 * !IN105 * SV3 + !IN105 * SV4$
 $CL = 0$
 $ULCL = TRIP$
 $SET1 = 51GT + 67G1 + 51PT * LOP$
 $RST1 = TRGTR$
 $SET2 = M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T$
 $RST2 = TRGTR$
 $SET3 = SV1T$
 $RST3 = TRGTR$
 $SET4 = M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51GT$
 $+ 67G1$
 $RST4 = TRGTR$
 $67P1TC = 1$
 $67G1TC = 32GF$
 $67G2TC = 1$
 $51PTC = 1$
 $51GTC = 32GF$
 $SV1 = (SV1 + TRIP) * (51P + 51G) * (IN101 * SV2 + IN101 * !IN105 * SV3$
 $+ !IN105 * SV4)$
 $SV2 = !IN102 * !IN103$
 $SV3 = !IN102 * IN103$
 $SV4 = IN102 * IN103$
 $OUT101 = TRIP * !SV4$
 $OUT102 = LT4$
 $OUT103 = LT1 + LT2$
 $OUT104 = 0$
 $OUT105 = LOP$
 $OUT106 = 0$
 $OUT107 = TRIP * !SV2$
 $OUT201 = SV1T$
 $OUT202 = LT3$
 $OUT203 = 0$
 $OUT204 = 0$
 $OUT205 = 0$
 $OUT206 = 0$
 $DP1 = 1$
 $DP2 = 1$
 $DP3 = IN101$
 $DP4 = LT1$
 $DP5 = LT2$
 $DP6 = LT3$

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

DP7 =LOP
 DP8 =SV2
 DP9 =SV3
 DP10 =SV4
 DP11 =IN105
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =/M1P + /Z1G + /M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /51G + /67G1 + /LOP
 + /SV1T + /TRIP + /CLOSE + /SOTFT
 FAULT =51G + 51Q + M2P + Z2G
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 E32IV =1
 ESTUB =0

 T1X =0
 T2X =0
 T3X =0
 T4X =0
 T1Y =0
 T2Y =0
 T3Y =0
 T4Y =0

Global Settings:
 TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
 DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLLD= 3
 LER = 60 PRE = 4 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
 IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
 IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
 EBMON = N
 EPMU = N
 ", "FBA6"

NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 25-12-2024

EMPRESA: CGE Transmisión

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	OPE23 – Defecto de fábrica.
INSTALACION_ID	ID - 472 S/E Loncoche
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	S/E Loncoche
PUNTO DE FALLA N°	Transformador de corriente Paño B7
DISPOSITIVO OPERADO	Interruptor 52B7 SE Loncoche
COMUNAS AFECTADAS	9215_Villarrica 9220_Pucón
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	Clientes CGE
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	25/12/2024 - 20:31
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	25/12/2024 - 22:44

NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 20:31 hrs del día 25/12/2024 se produjo la desconexión forzada, por operación de protecciones, de línea 66 kV Loncoche-Villarrica 2. Lo anterior en medio de fuerte ola de calor en la zona.

Como primera medida Despacho COT coordinó el respaldo de consumos mediante generación local, comenzando la recuperación parcial de consumos del circuito 52E4 Costanera de S/E Pucón desde las 20:37 hrs.

Por otro lado, mientras la brigada se disponía a trasladarse a la línea 2 a inspeccionar de acuerdo con los datos indicado por las protecciones, instante en que se le informa de un fuerte ruido proveniente de la subestación Loncoche, con este antecedente personal se dirige a la instalación encontrando en ella un TC dañado con pérdida de material producto de su explosión.

Posterior al hallazgo indicado, se procedió a desconectar el paño B7 y así aislar el equipo en falla, bajo esta condición se energiza el paño BR y Línea en vacío mediante la Barra de Transferencia, siendo estas maniobras ejecutadas exitosamente, recuperando los consumos de SE Villarrica a las 22:42hrs y de SE Pucón a las 22:44hrs del mismo día 25.12.2024

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

No existe manera de anticipar la ocurrencia ni lo efectos de pueden provocar sobre la instalación este tipo de hechos.

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

No hay forma de evitar la ocurrencia de este tipo de evento, debido a la característica imprevista y aislada del suceso.

NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

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

La compañía de electricidad ha realizado trabajos de mantenimiento preventivo que se ejecutan en la línea para lograr reducir cualquier afectación en relación con la vida útil de las instalaciones de Transmisión. Sin embargo, defectos de fabrica que se presume fue lo acontecido, es una causa ajena a la voluntad de la compañía de electricidad y pese a los trabajos mantenimiento preventivo que se ejecutan no es posible evitar su ocurrencia que está fuera del ámbito de control de CGE Transmisión.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización.



Fotografía 1. TTCC dañado en paño B7 de S/E Loncoche.

NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	



Fotografía 2. Trabajos de reemplazo de TTCC dañado en paño B7 de S/E Loncoche.



Fotografía 3. Disposición final de TTCC en paño B7 de S/E Loncoche

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

2. **Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa).**

No aplica.

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



Arteche CH-123 CT Failures - Update

Transpower has had five Arteche CH-123 2011 model CT failures since October 2018 including a recent failure of HAY CT-142 on Saturday 30 November 2019.

Transpower issued a First Alert on 7 December 2018 and a Safety Alert on 5 February 2019 following the failure of an Arteche CT at MPE.

It has been confirmed, via a forensic inspection with the manufacturer's representative, that the failure mode of these CTs is associated with moisture ingress from the top rubber bellows. Subsequently, the rubber bellows were inspected and Dissolved Gas Analysis (DGA) tests were carried out on the entire in-service fleet of CH-123 and CH-72 CT's. Based on the inspection/DGA results and following the manufacturer's DGA guidelines, a prioritised replacement program was developed. As a precaution, a 10m exclusion zone was initiated around these CTs at that time.

Following the failure of HAY CT-142 at the weekend the following actions are to be implemented immediately.



Figura 1.- Alerta por falla en este modelo de transformador de corriente de la misma marca.

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

No.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

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

Ciclo de Vida Transformadores de Medida

Supervisión Puesta en Marcha, Diagnósticos, Mantenimientos

Servicios / Ciclo de Vida / Ciclo de Vida Transformadores de Medida / Mantenimientos, Diagnósticos y Extensiones de Garantía de Transformadores de Medida

Mantenimientos, Diagnósticos y Extensiones de Garantía de Transformadores de Medida



Descripción

Los transformadores de medida están diseñados para una vida útil de más de 20 años sin necesidad de realizar ningún tipo de mantenimientos sobre ellos. Su diseño robusto, la elección de los materiales etc. garantizan que son capaces de soportar las sobretensiones de la red, los requerimientos sísmicos y mecánicos, las inclemencias del tiempo y resto de requisitos durante toda su vida útil.

Imagen N°1. Recomendaciones del fabricante en relación a la vida útil del elemento “TTCC”. (Link: [Mantenimientos, Diagnósticos y Extensiones de Garantía de Transformadores de Medida | Arteche](#)).


arteche

1. TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD > Aislamiento papel-aceite, gas y seco

VENTAJAS

- > Variedad de diseños y aislamientos para una mejor adaptación a las necesidades del cliente.
- > Alta robustez mecánica y reducido tamaño mediante un diseño compacto que facilita el transporte, almacenaje, montaje y reduce el impacto visual de los aparatos.
- > Construcción hermética que garantizan una absoluta estanqueidad con el mínimo volumen de aceite o gas en su interior (en este caso se comprueba mediante ensayos a cada aparato).
- > Respuesta óptima en condiciones climáticas extremas (aislamiento papel-aceite desde -55 °C hasta +55 °C; aislamiento gas desde -45 °C hasta +55 °C), altitudes superiores a 1.000 m.s.n.m., ambientes salinos o contaminados. seísmos, etc.
- > Libres de mantenimiento durante su amplio periodo de funcionamiento.
- > Protección de los secundarios en el bloque de bornes.
- > Amplia variedad de terminales primarios y secundarios.
- > Diferentes prensaestopas y accesorios disponibles.
- > Los aparatos se ensayan como rutina, a descargas parciales, tangente delta, aislamiento y precisión y están diseñados para soportar todos los ensayos tipo que indican las normas.
- > Cumplen todo tipo de requerimientos a nivel mundial: IEC, IEEE, UNE, BS, VDE, SS, CAN, AS, NBR, JIS, GOST, NF...
- > Disponibilidad de laboratorios propios homologados oficialmente.
- > Posibilidad de transporte y almacenamiento horizontal o vertical.

Imagen N°2. Recomendaciones del fabricante con relación a los mantenimientos de los TTCC. (Página 10 archivo adjunto “**TRANSFORMADORES DE MEDIDA. ALTA TENSIÓN**”)

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005608	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LONCOCHE	

Año de primera puesta en servicio	Años efectivos en operación
2014	10

Tabla N°1. Datos de puesta en servicio y años de operación del Transformador de corriente fallado en paño B7 de S/E Loncoche.



Arteche CH-123 CT Failures - Update

Transpower has had five Arteche CH-123 2011 model CT failures since October 2018 including a recent failure of HAY CT-142 on Saturday 30 November 2019.

Transpower issued a First Alert on 7 December 2018 and a Safety Alert on 5 February 2019 following the failure of an Arteche CT at MPE.

It has been confirmed, via a forensic inspection with the manufacturer's representative, that the failure mode of these CTs is associated with moisture ingress from the top rubber bellows. Subsequently, the rubber bellows were inspected and Dissolved Gas Analysis (DGA) tests were carried out on the entire in-service fleet of CH-123 and CH-72 CT's. Based on the inspection/DGA results and following the manufacturer's DGA guidelines, a prioritised replacement program was developed. As a precaution, a 10m exclusion zone was initiated around these CTs at that time.

Following the failure of HAY CT-142 at the weekend the following actions are to be implemented immediately.



Immediate actions

At this time, we ask that everyone working at sites near these Arteche CT's exercise caution and ensure that Safety Plans and Work Plans take account of the potentially elevated risk associated with all Arteche CH-123 and CH-72 CTs. We recommend the following precautionary steps be taken:

- The following Arteche CH-123 CT's are to have a roped off exclusion zone of at least 10m established immediately at:

HAM	HAY-DC	MKE	PAO	ROS	WDV
-----	--------	-----	-----	-----	-----

- For other Arteche CT 123 and 72 CT's not listed above and are closer than 10m to project works where personnel are working, then personnel should minimize the time within this zone.
- If personnel have no reason to be closer than 10m from these CTs they should keep clear. This information should be entered on the hazard board.
- Where CTs are closer to fences than 10m and where the public/personnel have outside access, then the fence should have shade cloth, or industrial plastic, or some other suitable materials put in place along the fence line to stop any debris should a CT fail before being replaced.
- There is a prioritised replacement program underway, with site works commencing December 2019.
- Sites with Arteche CH-123 and CH-72 CT's:

BPE	HWA	MNG	SFD	HOR
DOB	HWB	MPE	STU	MKE
HAM	IGH	PAO	TIM	SBK
HAY-DC	KOE	ROS	WDV	WWD

For more information, please contact:

Name	Ian Whatley
Position	Primary Assets Engineering
Mobile	+64 27 8011546
Email	ian.whatley@transpower.co.nz



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005607	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE VILLARRICA	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	25 de diciembre 2024
Hora	20:31

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E VILLARRICA**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 2024005607	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE VILLARRICA	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Villarrica	T2	Volcan	E1	3,3	20:31	22:42	1	8177	14712,7	CGE	Pucon / Villarrica	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
		Correntoso	E2	1,6	20:31	22:42	1	3777	11140	CGE	Villarrica	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
		Colo Colo	E3	4,5	20:31	22:42	1	10753	29529,5	CGE	Villarrica	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
		Ñancul	E4	1,3	20:31	22:42	1	1670	4654,7	CGE	Villarrica	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
		Candelaria	E5	1,4	20:31	22:42	1	3298	9265,1	CGE	Villarrica	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
Total				12,10									

ENS: **20,7027 MWH.**
N° de clientes afectados CGE: **27675**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005607	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE VILLARRICA	

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 (MW)
		Nombre	Nema	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005609	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE PUCON	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	25 de diciembre 2024
Hora	20:31

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E PUCON**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 2024005609	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE PUCON	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Pucón	T1	Antumalal	E3	1,3	20:31	22:44	1	1281	7210,5	CGE	Pucon / Villarrica	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Costanera	E4	4,4	20:31	22:46	2	6580	24954,7	CGE	Pucon	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Curarrehue	E5	7,7	20:31	22:44	1	17130	39651,2	CGE	Pucon / Curarrahue	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
Total				13,40									

ENS: **18,5303 MWH.**
N° de clientes afectados CGE: **24991**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005609	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE PUCON	

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 (MW)
		Nombre	Nema	