

Estudio para análisis de falla EAF 140/2025

"Falla en la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías"

Fecha de Emisión: 21/04/2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	30/03/2025
Hora	07:50
Consumos desconectados (MW)	10.35
Demanda previa del sistema (MW)	9533.70
Porcentaje de desconexión	0.109 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías / LT012CI1TR05----T0002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco N°90 piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Estructura N°52 de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías / LT012CI1TR05----T0002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco N°90 piso 14, Las Condes.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar, asociado a la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, por operación de protecciones ante una falla por acortamiento de distancia debido a la presencia de contaminación en la estructura N°52 de la línea.

La causa de la falla es atribuida a un evento de vehículos motorizados, en el sector denominado Quebrada del Jardín, que provocó una acumulación de contaminación en la estructura N°52 del tramo de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañía que se emplaza en el mencionado sector.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS1: Pérdida de aislación.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 043-2025).

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 255-2023	Falla en la línea 220 kV San Simón - Lagunas	13/06/2023	La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente: <i>"Dentro de las acciones correctivas de corto plazo realizadas a las instalaciones tras la confirmación de causa de falla por contaminación del pararrayos de la fase B del paño J2 de S/E Lagunas, se procede a realizar la desvinculación del equipo afectado y al lavado del resto de los equipos afectados por contaminación. Como acciones a largo plazo se está evaluando su reemplazo, con fecha por informar. En relación a la operación indeseada de la protección Siemens 7SL87, sistema 1 del paño J1 de S/E Matilla, indicamos como acción correctiva a corto plazo, la deshabilitación de la operación de la zona 1 con la finalidad de poder evitar posibles operaciones indeseadas mientras continua la investigación de la causa de su operación el día 13 de junio de 2023. Junto con ello y por las mismas razones, se deshabilitó de manera preventiva la operación de la zona 1 del sistema 2, relé Siemens 7SL87 del paño J1 de S/E Matilla. Por otro lado, como acciones correctivas a largo plazo indicamos que se han realizado las consultas pertinentes al fabricante sobre la operación del relé en cuestión y de manera paralela nos encontramos realizando pruebas en laboratorio que nos permitan poder determinar la causa operación indebida".</i> Como acciones de largo plazo, la empresa Transelec S.A. indica que evalúa el reemplazo del pararrayos fallado en el paño J2 de S/E Lagunas con fecha por confirmar.
EAF 256-2023	Falla en la línea 220 kV San Simón - Lagunas	13/06/2023	La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente: <i>"Dentro de las acciones correctivas de corto plazo realizadas a las instalaciones tras la confirmación de causa de falla por contaminación del pararrayos de la fase B del paño J2 de S/E Lagunas, se procede a realizar la desvinculación del equipo afectado y al lavado del resto de los equipos afectados por contaminación. Como acciones a largo plazo se está evaluando su reemplazo, con fecha por informar. En relación a la operación indeseada de la protección Siemens 7SL87, sistema 1 del paño J1 de S/E Matilla, indicamos como acción correctiva a corto plazo, la deshabilitación de la operación de la zona 1 con la finalidad de poder evitar posibles operaciones indeseadas mientras continua la investigación de la causa de su operación el día 13 de junio de 2023. Junto con ello y por las mismas razones, se deshabilitó de manera preventiva la operación de la zona 1 del sistema 2, relé Siemens 7SL87 del paño J1 de S/E Matilla. Por otro lado, como acciones correctivas a largo plazo indicamos que se han realizado las consultas pertinentes al fabricante sobre la operación del relé en cuestión y de manera paralela nos encontramos realizando pruebas en laboratorio que nos permitan poder determinar la causa operación indebida".</i> Como acciones de largo plazo, la empresa Transelec S.A. indica que evalúa el reemplazo del pararrayos fallado en el paño J2 de S/E Lagunas con fecha por confirmar.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 257-2023	Falla en línea 220 kV Lagunas - San Simón	13/06/2023	La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente: <i>"Dentro de las acciones correctivas de corto plazo realizadas a las instalaciones tras la confirmación de causa de falla por contaminación del pararrayos de la fase B del paño J2 de S/E Lagunas, se procede a realizar la desvinculación del equipo afectado y al lavado del resto de los equipos afectados por contaminación. Como acciones a largo plazo se está evaluando su reemplazo, con fecha por informar. En relación a la operación indeseada de la protección Siemens 7SL87, sistema 1 del paño J1 de S/E Matilla, indicamos como acción correctiva a corto plazo, la deshabilitación de la operación de la zona 1 con la finalidad de poder evitar posibles operaciones indeseadas mientras continua la investigación de la causa de su operación el día 13 de junio de 2023. Junto con ello y por las mismas razones, se deshabilitó de manera preventiva la operación de la zona 1 del sistema 2, relé Siemens 7SL87 del paño J1 de S/E Matilla. Por otro lado, como acciones correctivas a largo plazo indicamos que se han realizado las consultas pertinentes al fabricante sobre la operación del relé en cuestión y de manera paralela nos encontramos realizando pruebas en laboratorio que nos permitan poder determinar la causa operación indebida."</i> Como acciones de largo plazo, la empresa Transelec S.A. indica que evalúa el reemplazo del pararrayos fallado en el paño J2 de S/E Lagunas con fecha por confirmar.
EAF 116-2024	Falla en línea 220kV Pan de Azúcar-Minera Teck CDA	22/03/2024	Acciones correctivas a corto plazo: Transelec S.A. señala que <i>"se solicita intervenciones de Curso Forzoso para ejecutar labores de lavado de las estructura N°84 y las adyacentes a esta las cuales se materializaron entre los días 22 y 24 de marzo del 2024 y que en base a lo anterior de manera preventiva se realiza lavado de estructuras de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA entre las estructuras N°02 a N°36 N°75 a N°107 y N°110 a N°129"</i>. Acciones correctivas a largo plazo: Transelec S.A. señala que posterior a la falla se inicia un análisis de causa raíz y se definirá un plan de acción para evitar la reiteración de esta falla.
EAF 218-2024	Desconexión forzada de la línea 13.8 kV San Vicente - Inchalam	19/05/2024	La empresa Transelec S.A. indica: <i>"Reemplazo de aislador fallado fase C, plan de reemplazo de aisladores similares en las demás fases, además de los aisladores similares en paños aledaños"</i> .
EAF 477-2024	Falla en la línea 66 kV Charrúa - Laja	15/09/2024	La empresa Transelec S.A. indica: <i>"No Aplica. El comportamiento de las instalaciones de Transelec fue correcto"</i> .
EAF 502-2024	Falla en el circuito N°1 de la línea 66 kV Pullinque - Los Lagos	11/10/2024	La empresa Transelec S.A. señala: <i>"Se aprecia en los eventos de los sistemas 1 de ambos extremos, protecciones SEL 411L sobreescritura de registros debido a una alarma de software. Se estima corregir este hallazgo dentro del mes de noviembre"</i> .
EAF 531-2024	Falla en línea 66 kV San Javier - Constitución	04/11/2024	La empresa Transelec S.A. indica: <i>"No aplica, dado que todos los equipos de protección presentaron un comportamiento adecuado dados los eventos de falla"</i> . La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"No aplica"</i> .
EAF 043-2025	Falla en línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías	28/01/2025	La empresa Transelec S.A. no indica.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 043-2025).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento afectado en este evento corresponde a la estructura N°52 de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, la cual de acuerdo con lo informado por su propietario cuenta con las siguientes características:

Tramo Pan de Azúcar – Las Compañías 110 kV
Tensión: 110 kV
Conductor: AAAC ALLIANCE 125mm ²
T° de Diseño del Conductor: 80 C°
Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,417 kA
Cable de guardia: N/A
Longitud del conductor: 15,3 [km]
PES: 1974

Al respecto, la empresa Transelec S.A. adjunta información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. informa que la ubicación de sus consumos afectados es urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

La empresa Transelec S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Informe Técnico (con registro fotográficos).
- Registros de mantenimientos de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías.

h. Comuna donde se presenta la falla

4101: La Serena.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (01/04/2025)	Informe de 5 días (04/04/2025)
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	01/04/2025	01/04/2025
CGE Transmisión S.A.	30/03/2025	15/04/2025
Transelec S.A.	30/03/2025	04/04/2025

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Las Compañías	ST Zonal	Barra 110 kV	07:50	07:53
Línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías	ST Zonal	-	07:50	14:54

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Las Compañías	Baquadano / C1	San Pedro	2.52	0.026	9871	07:50	07:53	07:53
Las Compañías	Santo Domingo / C2	San Pedro	5.02	0.053	7059	07:50	07:53	07:53
Las Compañías	Toqui / C3	San Pedro	1.31	0.014	8211	07:50	07:53	07:53
Las Compañías	Alemania / C5	Santo Domingo	1.50	0.016	9152	07:50	07:53	07:53

Total: 10.35 MW 0.109 % 34293

- Los montos de consumos y clientes afectados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

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)
Las Compañías	Baquadano / C1	CGE	Regulado	2.52	0.05	0.05	0.1
Las Compañías	Santo Domingo / C2	CGE	Regulado	5.02	0.05	0.05	0.3
Las Compañías	Toqui / C3	CGE	Regulado	1.31	0.05	0.05	0.1
Las Compañías	Alemania / C5	CGE	Regulado	1.50	0.05	0.05	0.1

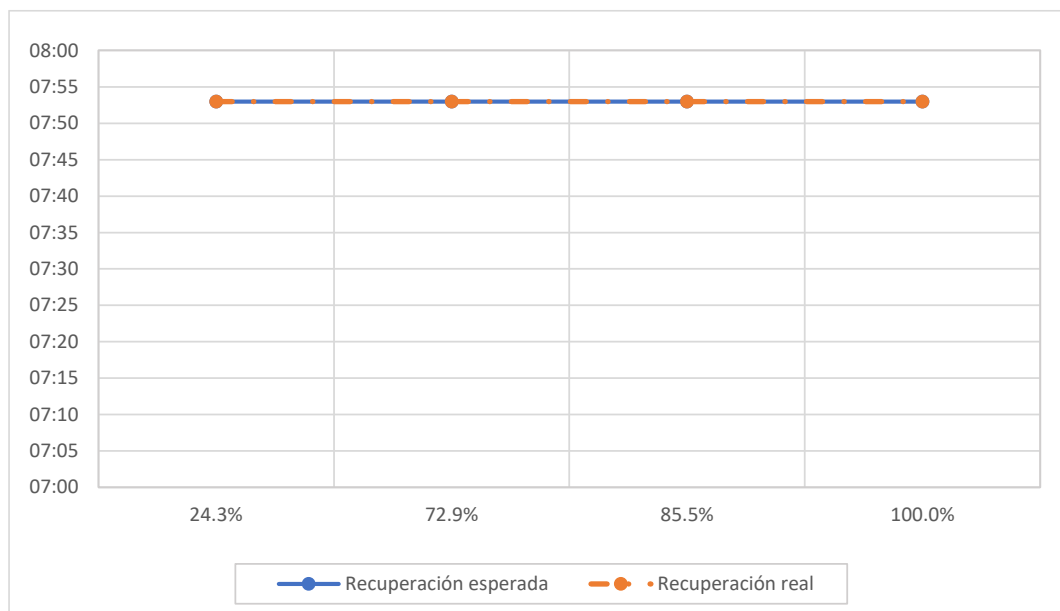
Clientes Regulados : 0.6 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 0.6 MWh

- Los montos de consumos y clientes afectados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real y recuperación esperada de los consumos de S/E Las Compañías.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	8.28	0.05	165.60
Último 20 %	2.07	0.05	41.40
100 % Total	10.35	0.05	207.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9533.70 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Atacama (TG2A y TG2B), Cipreses (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Quintero (U2), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de marzo de 2025.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 de marzo de 2025.

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 30 de marzo de 2025.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de marzo de 2025.

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 las siguientes particularidades:

- S/E Las Compañías se encontraba operando radial desde S/E Pan de Azúcar (abierto 52H2 y cerrado 52H1 de S/E Las Compañías).

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa Transelec S.A.:

"A las 07:50 horas del 30 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, de propiedad de Transelec S.A., debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, a causa de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, provocado por el acortamiento de distancia eléctrica debido a la presencia de contaminación en la estructura N°52, producto de eventos recreativos con vehículos todoterreno 4x4 en la Quebrada Del Jardín donde se emplaza esta parte de la línea. A las 07:53 horas del 30 de marzo de 2025, finalizaron las maniobras de reposición de servicio con el cierre exitoso del 52H2 de S/E Las Compañías y con ello se recuperaron sus consumos desde S/E Maitencillo. Es necesario destacar que el 52H2 de S/E Las Compañías se encontraba abierto a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional".

Otros antecedentes presentados por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"El domingo 30 de marzo de 2025, a las 07:50 horas, se produce falla externa a instalaciones de CGE Transmisión, lo cual provocó la pérdida de suministro en la subestación Las Compañías.

Posteriormente, en S/E Las Compañías se procede con la apertura del 52H1 a las 7:53 horas y el Cierre del 52H2 a las 7:53 horas, normalizando del 100% de los consumos".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

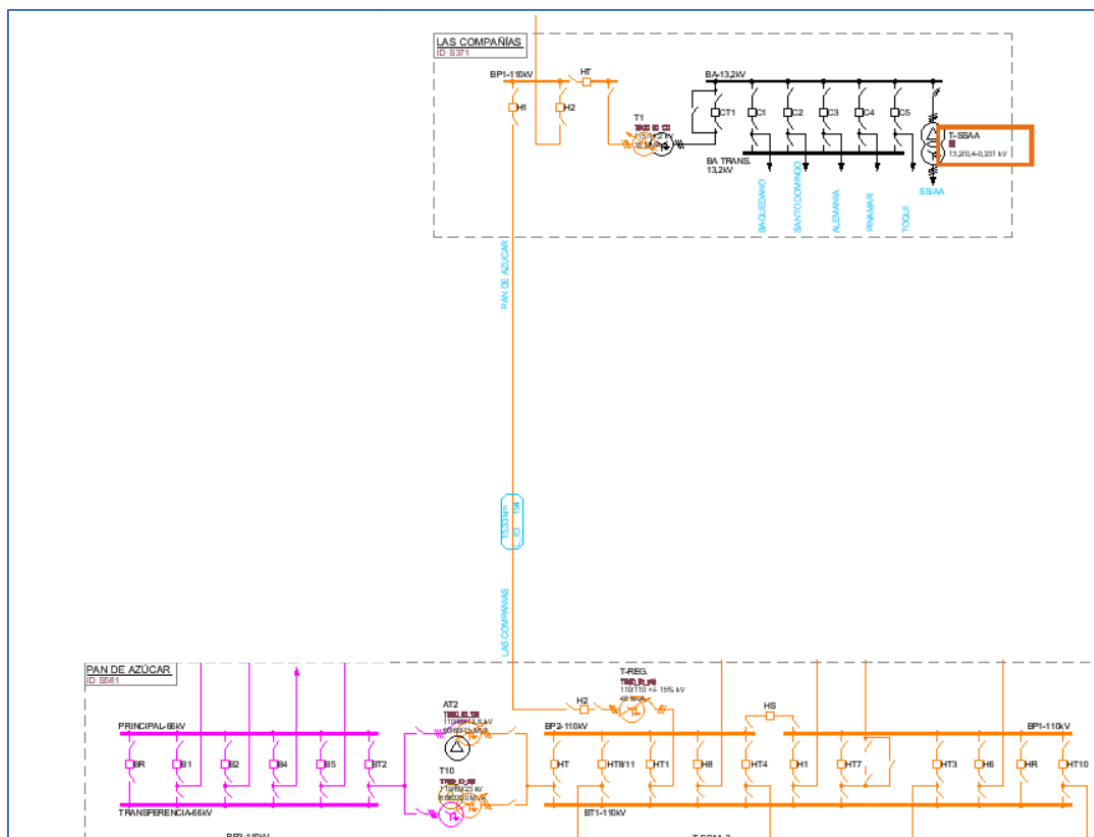
La empresa Transelec S.A. señala:

- "Posterior a la recuperación del servicio, personal de terreno de Transelec es movilizado para recorrer la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías en busca del punto de falla a través inspección visual pedestre".
- "Una vez localizado el punto de falla, se gestiona el respectivo Curso Forzoso y se procede con los trabajos de reparación del aislador de la Fase media (Fase B) de la Estructura N°52, debido a indicios de Flash Over en él, de forma preventiva, se realizó el reemplazo de los aisladores de las otras dos fases".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se indican.

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
07:50	Transelec S.A.	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar, asociado a la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual, ante una falla en la línea.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30/03/2025	CGE Transmisión S.A.	07:53	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Las Compañías, asociado a la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías.
30/03/2025	CGE Transmisión S.A. / CGE S.A.	07:53	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Las Compañías, asociado a la línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías. Se recuperan los consumos afectados de S/E Las Compañías.
30/03/2025	Transelec S.A.	08:00	Se informa el inicio del recorrido de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías.
30/03/2025	Transelec S.A.	12:33	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar, energizando en vacío la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías.
30/03/2025	CGE Transmisión S.A.	14:54	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Las Compañías, normalizando la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías.
30/03/2025	CGE Transmisión S.A.	14:55	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Las Compañías, asociado a la línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías. Se normaliza la topología de operación de S/E Las Compañías.

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

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar, asociado a la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual, ante una falla monofásica por acortamiento de distancia en la estructura N°52 de la mencionada línea. La causa de la falla es atribuida a la acumulación de contaminación en la estructura N°52, debido a la realización de un evento de vehículos motorizados en las cercanías de la estructura señalada.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, se produjo la pérdida de aproximadamente 10.35 MW de consumos en la S/E Las Compañías.

Operación de protecciones en S/E Pan de Azúcar.

Los sistemas de protección del paño H2 de S/E Pan de Azúcar, asociado a la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, están implementados en un relé 7SA611 con protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N) y con una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N).

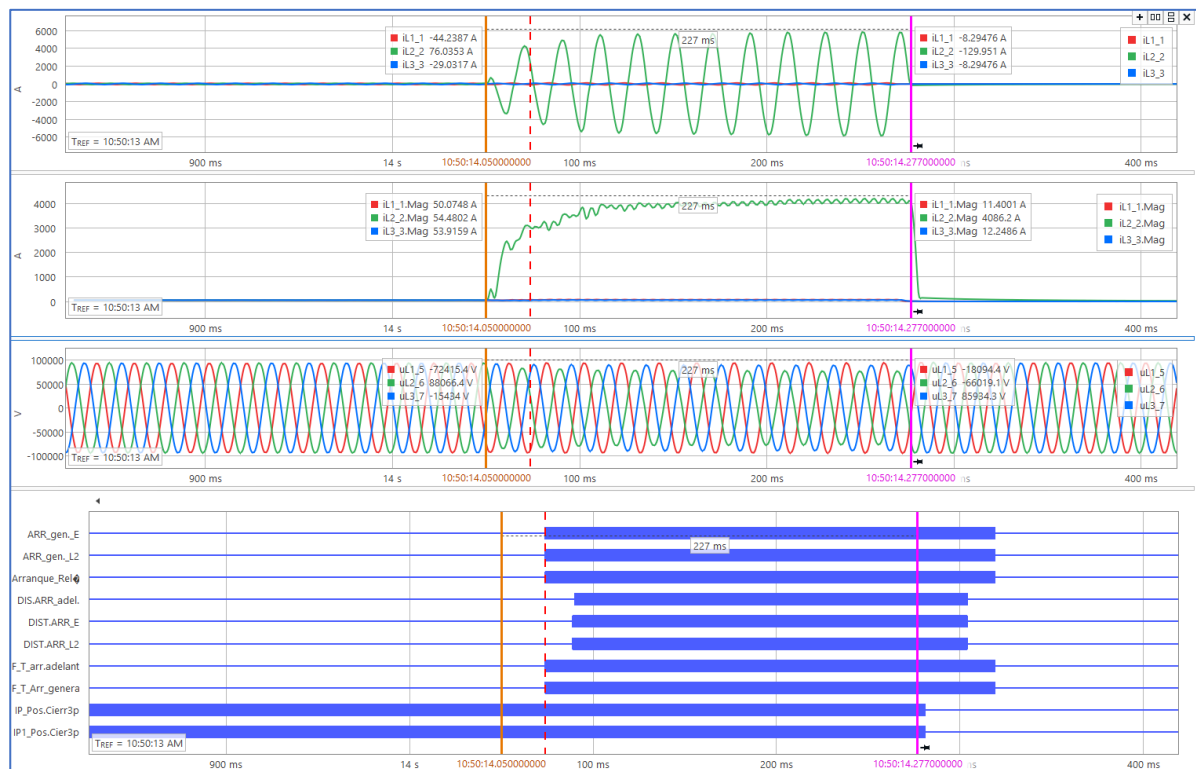
Adicionalmente, el paño H2 cuenta con un relé 7SK788 que tiene implementada una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N). No obstante, dada la tecnología de este equipo, no posee la capacidad de generar registros oscilográficos ni de eventos.

- Registro fotográfico del relé 7SK788, asociado al interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar.



En el registro fotográfico se aprecia la activación de la bandera de operación de la protección 67N implementada en el relé 7SK788.

- Registro oscilográfico del relé 7SA611, asociado al interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza una sobrecorriente en la fase B de una magnitud aproximada de 6000 A y una disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales se aprecia la activación de elementos asociados a la protección de distancia (señales *DIS.ARR:adel.*, *DIS.ARR_E* y *DIST.ARR_L2*) y a la protección direccional de sobrecorriente residual (señales *F_T_arr.adelant* y *F_T_Arr_genera*). No obstante, de acuerdo con su lógica de operación, la protección 67N de este relé se bloquea si se activa la protección 21N. Adicionalmente, no se aprecia una orden de trip de la protección 21N debido a que opera de manera previa la protección 67N del relé 7SK788.

Finalmente, del registro oscilográfico del relé 7SA612 se aprecia que, desde el inicio de la falla hasta su despeje, mediante la apertura del interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar por acción del relé 7SK788, transcurrieron 227 ms.

- Registro de eventos del relé 7SA612 asociado al interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar.

SIEMENS					
7SA611 V4.7 Var_prn_08_57_30					
Indications					
SIMATIC					
Avisos de perturbación - 001519 / 30-03-2025 10:50:14.074 - SE PAN DE 30.03.25 08:57:30					
1 Indications					
1.1 Avisos de perturbación - 001519 / 30-03-2025 10:50:14.074 - SE PAN DE AZUCAR / H2 / 7SA611 V4.7 Var/7SA611 V04.73.03					
Avisos de perturbación - 001519 / 30-03-2025 10:50:14.074 - SE PAN DE AZUCAR / H2 / 7SA611 V4.7 Var/7SA611 V04.73.03					
Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Falta en Red, numerado	1519 - Entra	30.03.2025 10:50:14.074		
00302	Perturbación,evento de faltas	1519 - Entra	30.03.2025 10:50:14.074		
01358	F/T Falta tierra arranque hacia adelante	Entra	0 ms		
01337	F/T Selector de fase L2 selecciona	Entra	0 ms		
01357	F/T Falta tierra arranque escalón 3I0p	Entra	0 ms		
03684	Prot.dist. arranque fase L2-tierra	Entra	15 ms		
03702	Prot.dist.selecc.lazo L2-tierr.adelante	Entra	15 ms		
01335	F/T Orden de disparo bloqueada	Entra	20 ms		
03671	Prot.dist. arranque general	Sale	230 ms		
03702	Prot.dist.selecc.lazo L2-tierr.adelante	Sale	230 ms		
01337	F/T Selector de fase L2 selecciona	Sale	245 ms		
01345	F/T Prot. faltas a tierra arranque gen.	Sale	245 ms		
01124	Lazo L2E	ACTIVAR	198 ms		
01117	Resistencia de falta secundaria =	0,61 Ohm	198 ms		
01118	Reactancia de falta secundaria =	0,17 Ohm	198 ms		
01114	Resistencia de falta primaria =	10,24 Ohm	198 ms		
01115	Reactancia de falta primaria =	2,91 Ohm	198 ms		
01119	Distancia de falta =	7,3 km	198 ms		
01120	Distancia de falta en % longitud línea =	52,0 %	198 ms		

En el registro de eventos de la figura anterior, se aprecian elementos asociados a la activación de la protección de distancia (registros *Prot.dist. arranque fase L2-tierra* y *Prot.dist.selecc.lazo L2-tierr.adelante*) y de la protección direccional de sobrecorriente residual (registros *F/T Falta tierra arranque hacia adelante*, *F/T Selector de fase L2 selecciona* y *F/T Falta tierra arranque escalón 3I0p*). No obstante, de acuerdo con su lógica de operación, la protección 67N de este relé se bloquea si se activa la protección 21N. Adicionalmente, no se aprecia una orden de trip de la protección 21N debido a que opera de manera previa la protección 67N del relé 7SK788.

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

Detalle de la generación programada para el día 30 de marzo de 2025 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 30 de marzo de 2025 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de marzo de 2025 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de marzo de 2025 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., CGE S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño H2 de S/E Pan de Azúcar.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar.

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 apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar, asociado a la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual, ante una falla monofásica por acortamiento de distancia en la estructura N°52 de la mencionada línea. La causa de la falla es atribuida a la acumulación de contaminación en la estructura N°52, debido a la realización de un evento de vehículos motorizados en las cercanías de la estructura señalada.

Con lo anterior, es posible indicar que se concluye un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño H2 de S/E Pan de Azúcar.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- 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 30 de marzo de 2025.

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

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

No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 30 de marzo de 2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

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	671	651	647	623	589	596	623	631	556	493	492	459	461	512	551	585	615	585	581	642	686	722	748	711	14,429
CHAPIQUINA	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	6	7	7	7	7	9	9	9	180
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELTORON2	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
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	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
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	69
RIOHUASCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUCLARO	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
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	67
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	30	30	28	28	28	26	26	26	24	24	23	23	23	23	24	24	26	27	28	29	29	30	30	30	639
JUNCAL	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	17	17	17	17	17	362
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPANIA-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	31
BLANCO	25	24	24	21	21	21	18	18	18	16	16	16	16	16	17	17	18	18	25	25	25	25	25	25	490
LOSQUILOS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	20	20	20	20	20	20	21	21	21	21	21	21	21	21	21	498
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
ALFALFAL	79	79	77	76	75	75	75	76	73	21	20	21	20	72	72	72	71	72	74	82	84	85	85	83	1618
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	38	38	38	38	38	38	38	37	37	37	37	37	38	37	37	37	37	37	38	38	38	38	38	38	902
VOLCAN	10	10	10	10	10	9	9	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	9	10	223
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	6	6	7	7	7	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	164
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	15	15	16	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	363
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	41
ELLANO	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
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MALLARAUCO	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
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
LOSMORROS	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
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
SAUZAL	58	58	58	58	58	58	60	60	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	66	66	66	62	62	1164
SAUZALITO	4	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	4	4	4	4	72
CHACAYES	44	44	44	44	44	44	44	44	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	51	51	51	51	51	985
SANANDRES	7	11	24	24	24	24	24	17	13	13	13	13	13	14	18	15	18	16	15	12	9	8	7	7	355
CONVENTOVIEJO	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
LAHIGUERA	32	32	32	32	32	32	32	32	0	0	0	0	0	0	32	32	32	32	32	35	35	35	40	40	601
LACONFLUENCIA	35	30	30	25	0	0	25	40	40	40	40	30	0	0	0	35	50	20	0	0	35	40	45	45	605

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377	
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166	
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543	
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782	
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549	
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931	
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262	

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

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	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELGALPON	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
CUMPEO	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
DONWALTERIO	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
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	38
LICAN	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	72
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
TRANCADELTORO	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
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	2
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	14	426
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	15	15	21	15	15	0	15	15	15	15	15	15	21	22	31	34	35	15	419
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	10	10	10	10	10	10	10	10	168
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	102
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	124
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	14
PALMAR	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
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	0
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	41
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
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	12
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	17
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	12
ELCOLORADO	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
COLLIL	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
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	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

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	1174	1111	1147	1190	1200	1131	1050	958	881	597	658	845	1076	1258	1538	1828	1896	2227	2979	3421	3146	2786	2346	2098	38,541
PE-TCHAMMA	0	1	2	8	20	31	34	35	43	29	5	5	14	0	46	51	16	48	52	55	28	17	3	1	543
PE-SIERRAGORDA	2	3	6	10	14	22	33	42	39	13	8	0	0	0	0	0	72	79	79	63	32	7	1	4	530
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	1	2	2	3	5	6	6	4	2	0	0	0	0	0	56	62	80	67	45	23	9	3	380
PE-CERROTIGRE	2	1	1	2	2	3	4	2	1	0	0	3	16	64	149	162	166	166	172	158	107	59	27	10	1276
PE-LLANOSDELVIENTO	6	5	5	2	1	1	2	3	4	8	8	14	1	46	93	0	22	89	8	70	32	20	12	7	459
PE-CALAMA	3	2	1	2	3	7	11	16	14	1	2	1	1	1	1	1	100	27	96	124	102	59	26	12	610
PE-TALTAL	4	6	7	9	11	13	14	13	11	0	5	0	5	16	0	0	45	13	0	0	7	2	2	2	182
PE-KALLPA	9	18	31	46	55	67	81	93	87	73	0	63	19	6	9	91	194	212	204	172	125	44	12	5	1714
PE-ANTOFAGASTA	11	6	3	1	1	0	0	0	0	2	6	9	3	4	14	167	227	250	345	364	364	308	99	8	2190
PE-HORIZONTESUR	4	3	13	31	41	41	37	38	37	24	0	5	5	6	7	11	25	60	100	103	45	23	7	2	665
PE-HORIZONTENORTE	7	3	6	11	13	13	15	21	24	22	0	16	26	29	32	36	50	105	96	125	58	38	23	7	773
PE-ATACAMA	105	104	93	69	51	37	24	14	14	19	56	107	120	108	127	133	103	114	154	152	149	147	143	138	2281

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PE-SARCO	95	87	77	68	58	47	50	46	45	55	57	57	71	86	86	88	0	23	107	124	145	141	145	143	1900
PE-CABOLEONES-1	73	61	52	44	38	30	26	22	21	24	28	38	53	66	78	85	0	98	116	136	142	135	126	124	1615
PE-CABOLEONES-2	60	51	43	35	27	20	15	13	11	11	7	19	35	53	65	76	0	5	127	156	169	172	166	153	1487
PE-CABOLEONES-3	79	71	67	63	55	46	44	38	35	40	3	60	85	95	103	107	0	3	123	158	169	171	169	164	1947
PE-SANJUAN	94	76	71	70	71	69	52	24	12	0	0	19	19	19	19	19	19	19	52	189	189	189	187	181	1663
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	33	30	25	24	23	21	20	19	16	23	31	47	64	75	85	89	72	79	94	95	94	97	102	102	1359
PE-TALINAYPONIENTE	29	26	23	20	18	17	15	14	14	0	16	0	0	0	39	52	0	0	53	54	35	52	52	52	580
PE-TALINAYORIENTE	24	18	13	10	9	8	7	8	10	0	21	37	57	72	0	64	0	0	58	57	77	56	51	52	708
PE-PUNTADETALCA	28	22	17	16	17	16	14	13	16	21	31	50	68	78	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1206
PE-PUNTASIERRA	41	39	23	22	32	17	12	14	14	32	41	61	72	78	78	80	77	77	80	81	80	80	80	80	1295
PE-LOSCURUROS	4	4	3	3	3	4	4	4	5	0	30	0	44	65	68	66	67	71	94	106	107	106	106	105	1066
PE-MONTEREDONDO	7	5	5	5	4	4	4	4	6	0	13	0	0	0	38	0	42	42	42	42	43	42	42	41	430
PE-PUNTA PALMERAS	8	7	6	5	4	4	3	3	3	3	5	0	12	0	0	0	22	14	35	40	42	43	42	41	341
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	5	0	0	0	14	15	15	15	14	13	13	12	135
PE-CANELA-2	4	4	3	2	2	1	1	1	2	0	7	12	22	25	0	0	0	0	11	52	49	46	43	40	325
PE-TOTAL	3	3	3	3	3	3	2	3	4	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	39	38	38	37	34	318
PE-UCUQUER-2	1	1	2	1	1	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	3	3	4	4	6	7	7	8	71
PE-UCUQUER	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	4	6	5	41
PE-CARDONAL	2	2	2	4	6	8	9	9	9	8	7	6	5	5	4	4	5	7	13	16	18	20	23	24	213
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	1	2	3	4	6	6	6	4	4	3	4	5	7	8	12	15	18	19	20	21	168
PE-LAESTRELLA	12	9	7	6	5	5	5	5	9	10	10	14	13	12	11	13	15	18	21	27	33	38	40	41	378
PE-LOSCERRILLOS	3	2	2	4	7	9	10	11	10	9	9	9	8	7	7	7	9	11	19	23	25	28	31	32	293
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	36
PE-CAMPOLINDO	12	10	11	13	12	13	13	13	12	8	7	6	3	6	5	4	6	10	4	16	19	22	22	21	268
PE-ELMAITEN	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	43
PE-NEGRETE	5	5	7	10	10	8	6	4	2	1	1	1	2	2	2	3	5	6	7	8	9	8	6	4	121
PE-MESAMAVIDA	7	7	11	13	16	17	15	12	11	7	5	4	3	3	5	7	8	10	12	15	16	17	17	17	254
PE-ALENA	6	7	14	14	18	19	17	13	11	7	6	5	6	7	9	11	14	17	20	23	24	24	26	27	344
PE-CUEL	3	3	6	6	9	9	8	5	5	3	2	0	2	2	3	3	3	4	5	7	9	8	9	8	120
PE-SANMATIAS	16	13	14	16	15	16	16	17	15	10	8	8	7	7	6	6	7	13	18	21	24	28	28	27	354
PE-LOMASDEDUQUECO	16	11	14	18	21	21	19	16	12	8	5	4	3	3	4	5	7	8	10	13	17	18	18	16	286
PE-LOSOLMOS	16	19	31	32	34	35	32	28	22	15	10	7	9	9	13	15	19	22	24	28	32	33	37	36	555
PE-RENAICO	12	16	24	30	29	23	15	10	7	5	6	0	10	12	15	18	21	24	23	22	20	16	12	8	376
PE-RENAICO-2	27	32	47	58	57	48	36	27	19	12	10	11	14	18	23	28	33	37	38	39	41	39	33	26	751
PE-MALLECONORTE	29	29	31	32	31	27	22	17	11	7	5	6	7	9	11	14	16	18	18	18	18	17	15	13	421
PE-MALLECOSUR	28	29	32	34	35	31	25	18	12	5	3	4	5	6	7	12	17	18	19	20	21	20	18	16	435
PE-SANGABRIEL	31	36	58	76	75	63	48	34	23	0	7	0	0	0	0	23	30	39	45	46	50	55	53	43	866
PE-LAFLOR	6	10	11	9	9	9	8	6	5	3	4	0	4	6	7	7	7	8	9	9	9	10	9	10	176
PE-LACABANA	23	37	53	59	56	47	36	26	20	0	0	0	0	0	4	9	39	44	45	45	45	39	29	22	676
PE-TOLPANSUR	12	15	22	27	26	24	18	12	8	0	5	0	0	0	9	11	13	16	18	21	23	23	19	15	335
PE-ELNOGAL	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	46
PE-LOSBUENOSAIRES	6	4	4	6	6	6	5	3	2	1	1	2	2	2	2	3	4	5	5	5	6	5	4	3	92
PE-LAESPERANZA	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	2	0	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	62
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	23
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-RAKI	0	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-ELARREBOL	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	50
PE-AURORA	52	44	39	39	41	43	50	53	56	0	52	50	51	50	49	48	45	40	35	32	25	22	19	16	951
PE-PUELCHESUR	54	53	42	40	34	36	36	45	42	41	40	38	42	40	39	40	36	37	33	34	31	28	26	21	908
PE-SANPEDRO	13	13	13	13	14	15	16	17	17	17	16	0	15	14	13	12	10	9	9	8	7	7	6	6	279
PE-SANPEDRO-2	37	37	36	36	36	36	36	35	32	0	28	26	23	22	21	18	16	15	14	12	11	10	9	9	552

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

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	59	1775	4729	6026	5871	5782	5803	5537	5098	4929	4518	3322	445	0	0	0	0	53,894
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	4	5	5	2	0	0	0	0	0	44
PFV-TARUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PVPCHINCHORRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	7	6	3	3	3	2	0	0	0	0	0	49
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	41
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	40
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	76
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	0	0	0	0	0	4	5	2	0	0	0	0	0	22
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	9	28	48	61	64	63	66	67	61	45	20	4	0	0	0	0	536
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	0	0	0	0	0	4	0	4	0	0	0	0	0	22
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-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	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10	15	0	15	15	0	0	15	11	5	1	0	0	0	0	90
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	70	102	106	120	116	104	122	128	99	109	69	3	0	0	0	0	1148
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	7	44	96	100	113	109	98	115	120	94	103	69	17	0	0	0	0	1085
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	28	46	0	0	0	0	0	52	45	25	4	0	0	0	0	209
PFV-BELLAVISTA-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
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	15	57	37	63	106	103	106	99	93	86	53	13	0	0	0	0	829
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	52	64	67	76	73	65	77	80	62	69	48	3	0	0	0	0	736
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	37	67	70	79	0	69	81	0	66	72	36	1	0	0	0	0	578
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	11	22	1	1	1	1	1	1	1	19	9	0	0	0	0	0	66
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	80
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	7	40	68	71	80	77	0	0	0	66	73	38	6	0	0	0	0	526
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	79
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	11	19	20	0	0	0	0	0	19	0	9	0	0	0	0	0	80
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	8	14	15	0	0	0	0	0	0	15	7	0	0	0	0	0	60
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	78
PFV-SOLDELESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	48	148	154	174	168	0	177	185	144	158	93	10	0	0	0	0	1456
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	35	35	35	35	35	35	35	35	35	19	1	0	0	0	0	353
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	55	129	134	151	146	131	154	161	125	138	95	21	0	0	0	0	1440
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	22	34	35	40	39	35	41	42	33	36	24	1	0	0	0	0	382
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	39	150	254	333	372	380	378	200	287	0	97	5	0	0	0	0	2494
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	39	120	148	151	85	152	12	16	11	0	73	8	0	0	0	0	815
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	45	137	166	187	181	162	191	199	155	170	100	21	0	0	0	0	1715
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	2	52	135	177	184	184	185	185	185	183	165	102	25	0	0	0	0	1761
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	17	38	40	45	44	39	46	46	37	40	14	0	0	0	0	0	407
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	8	8	5	0	0	0	0	0	82
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	8	8	8	6	1	0	0	0	0	84
PFV-CHANARVERANO	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-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	29	76	83	25	26	80	28	30	29	16	48	6	0	0	0	0	475
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	43	45	51	49	44	52	54	42	46	49	26	0	0	0	0	516
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	19	42	56	73	76	72	0	0	47	47	39	4	0	0	0	0	475
PFV-TALLADO	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-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	42	104	125	130	129	130	130	0	129	115	62	4	0	0	0	0	1099
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	19	54	68	36	21	71	22	23	22	17	42	4	0	0	0	0	397
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	16	43	50	50	50	50	50	50	47	44	19	1	0	0	0	0	470
PFV-FAROL	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	84
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	84
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	33	88	95	95	96	95	95	95	92	82	30	2	0	0	0	0	897
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	32	87	111	121	125	122	125	122	116	104	55	9	0	0	0	0	1128
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	7	14	15	0	0	0	0	0	14	15	6	0	0	0	0	0	70
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	18	52	66	67	50	69	0	0	0	0	26	1	0	0	0	0	348
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	1	43	101	119	0	0	114	0	0	0	0	53	2	0	0	0	0	432
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	1	44	103	122	0	61	125	0	0	0	0	54	2	0	0	0	0	513
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	6	17	20	20	20	19	20	21	21	19	12	3	0	0	0	0	0	198
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	6	6	7	7	5	6	3	0	0	0	0	0	0	61
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	6	7	7	6	6	4	0	0	0	0	0	0	64
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	6	7	7	6	6	2	0	0	0	0	0	0	62
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	40
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	27	37	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	0	0	108
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	0	0	0	0	0	10	11	0	0	0	0	0	0	42
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	20	32	36	37	38	38	37	34	33	24	7	0	0	0	0	341
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	10	52	75	84	86	86	85	78	75	68	49	5	0	0	0	0	755
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	28	10	16	17	16	17	15	12	31	27	3	0	0	0	0	199
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	38	2	2	2	2	2	2	2	2	68	101	7	0	0	0	0	0	226
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	6	36	46	49	49	45	50	50	43	46	25	2	0	0	0	0	0	448
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	19	52	60	64	64	58	64	64	56	53	21	1	0	0	0	0	576
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	81
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	12	21	0	0	24	27	26	23	21	11	3	0	0	0	0	170
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	28	35	24	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	104
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	16	13	7	1	0	0	0	0	43
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	0	71
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	45	110	110	113	124	129	143	126	82	81	12	0	0	0	0	1080
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	60	132	199	252	278	249	288	255	203	135	59	2	0	0	0	0	2111
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	22	61	74	74	73	72	73	73	72	70	48	12	0	0	0	0	725
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	29	44	0	48	0	42	0	37	39	28	7	0	0	0	0	283
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	46	108	70	74	73	20	72	74	72	101	79	0	0	0	0	0	789
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	9	33	57	59	58	60	60	58	55	53	45	24	0	0	0	0	0	568
PFV-ELNANDU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	2	0	0	0	0	0	17
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	42
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LLOICA	0	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-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	6	7	7	6	6	4	0	0	0	0	0	62
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	6	17	28	32	0	0	19	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	111
PFV-RIOSCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	56	92	95	95	96	95	96	97	91	99	91	21	0	0	0	0	1024
PFV-VALLESCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	43	67	70	79	77	69	81	84	66	72	33	0	0	0	0	0	741
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	9	9	9	9	9	8	5	3	0	0	0	0	0	73
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	4	4	2	0	0	0	0	0	24
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	6	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	43
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	78
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	29	38	36	33	38	40	31	23	11	1	0	0	0	301
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	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	73
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	76
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	77
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	5	1	0	0	0	75
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	7	8	9	6	1	0	0	0	0	84
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	23	82	97	109	105	94	111	116	90	99	60	12	0	0	0	0	1000
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	48
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	65	115	5	5	45	44	40	5	75	35	3	0	0	0	0	451
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	64	67	76	0	65	0	59	0	0	41	0	0	0	0	0	388
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	33	49	55	57	56	56	55	0	0	30	6	0	0	0	0	405
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	82
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	7	8	8	4	1	0	0	0	0	77
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GAVIOTIN	0	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-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FUNDOSANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	6	5	4	7	6	2	0	0	0	0	0	56
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	5	6	7	6	6	5	0	0	0	0	0	60
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	62
PFV-SOYSOLAR	0	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-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	68
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	6	7	7	6	3	0	0	0	0	0	63
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	6	7	9	9	8	5	0	0	0	0	0	76
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	7	6	8	8	7	7	3	0	0	0	0	0	62
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	7	7	8	9	8	5	0	0	0	0	0	77
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	8	7	5	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	72
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	8	7	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	78
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	8	6	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	76
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
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
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SIRIMAVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-PERSEFONE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	5	7	7	7	7	5	1	0	0	0	63
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	8	5	8	8	8	8	5	1	0	0	0	73
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	4	5	4	6	6	5	2	0	0	0	0	45
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	30	50	57	55	49	0	59	0	0	44	14	0	0	0	364
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
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	5	7	6	5	6	3	0	0	0	0	56
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	4	5	4	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTALAURA	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-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	5	3	2	3	5	4	1	0	0	0	42
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	7	7	7	9	8	4	0	0	0	0	68
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-CONDORLIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	16
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	5	5	6	4	6	5	2	0	0	0	0	47
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	4	1	0	0	0	0	67
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	5	4	3	5	2	0	0	0	0	40
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	7	6	6	6	5	6	5	2	0	0	0	0	51
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	58
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	37
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	0	6	0	0	0	8	6	4	0	0	0	0	35
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025		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		244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención		6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]		250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV		71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]		146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]		312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]		8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]		9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-NILHUE	0	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-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	3	3	3	1	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	5	5	6	8	7	3	0	0	0	0	0	60
PFV-CORSO	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	24
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	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	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	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CHICAUMAYERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	0	0	3	4	3	1	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	0	0	2	4	2	1	3	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	6	5	5	3	2	2	2	0	0	0	0	0	45
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	5	5	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	42
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	5	4	3	1	2	2	0	0	0	0	0	38
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	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
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	1	5	6	6	6	5	4	3	6	6	2	0	0	0	0	0	49
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	8	7	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	76
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	64
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	5	5	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	38
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	4	4	3	1	1	2	0	0	0	0	0	39
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	3	2	2	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	6	6	5	5	6	7	3	0	0	0	0	0	57
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	5	4	4	6	6	3	0	0	0	0	0	53
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	4	3	3	5	4	1	0	0	0	0	0	35
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	5	5	3	6	6	2	0	0	0	0	0	51

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	6	7	7	5	0	0	0	0	0	0	56
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	13
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	59
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	5	5	3	2	2	2	2	0	0	0	0	45
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	4	3	4	4	4	2	0	0	0	0	0	33
PFV-REN	0	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-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	6	6	5	4	2	2	0	0	0	0	50
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	38
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	68
PFV-GRANTENO	0	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-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	6	6	5	3	3	2	0	0	0	0	54
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	3	4	3	0	0	0	0	22
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	39
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ALDEBARAN	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
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MARGARITAX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	3	1	1	1	1	0	0	0	0	34
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	5	4	2	1	1	0	0	0	0	42
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	14
PFV-EASFRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	5	3	3	1	1	1	0	0	0	0	38
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	26
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	35
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	4	1	4	2	2	1	0	0	0	0	35
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	1	3	3	3	1	0	0	0	0	21
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	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-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	6	6	7	7	8	7	3	1	0	0	0	60
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	6	5	3	2	0	0	0	0	36
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	4	3	2	2	0	0	0	0	41
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CABIMAS	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-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	3	4	1	0	0	1	0	0	0	0	21
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	2	2	0	0	0	0	0	36
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	4	5	2	0	0	0	0	61
PFV-SOLDEMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	3	3	4	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	62
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	55
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	3	4	2	2	4	1	0	0	0	0	34
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	4	5	4	2	0	0	0	0	28
PFV-SANVICENTETT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	3	2	2	1	0	0	0	0	39
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	25
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-GRPTTAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	5	6	7	7	6	2	0	0	0	0	45
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	43
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	39
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-ALTOSTILITL	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-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	6	5	4	3	5	3	0	0	0	0	44
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	20	0	21	20	21	22	20	21	15	4	0	0	0	177
PFV-ELTRIUNFO	0	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-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	22	25	23	14	3	0	0	0	0	92
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	3	2	1	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	1	3	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	31
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	20	36	39	36	29	23	18	15	15	11	3	0	0	0	0	247
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-AZARINOVERANO	0	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-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	4	4	4	2	2	2	0	0	0	0	0	45
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSMORROS1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CHAMPA	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-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	39
PFV-RUCAPAIINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	5	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	46
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	7	5	4	4	2	2	2	0	0	0	0	0	50
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	0	66
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	1	2	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	5	6	5	2	0	0	0	0	0	30
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	5	4	3	1	1	0	0	0	0	0	0	38
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	36
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-MARIAPIINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAEELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	40
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	5	3	4	3	1	3	2	0	0	0	0	0	38
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	3	3	2	1	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	5	4	3	2	4	2	0	0	0	0	0	46
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	3	4	3	1	3	3	0	0	0	0	0	40
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	6	6	7	7	4	0	0	0	0	0	65
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	41
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	14	12	18	39	55	60	61	61	52	7	0	0	0	0	387
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
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	1	2	4	4	4	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	5	7	7	6	3	0	0	0	0	0	44
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	44
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	4	6	5	6	5	3	0	0	0	0	0	48
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	7	7	6	3	0	0	0	0	0	41
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	14
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	4	4	4	2	2	2	1	0	0	0	0	0	34
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	6	6	2	0	0	0	0	0	33
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	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-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	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-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	4	3	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	36
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	5	5	3	2	2	2	0	0	0	0	0	43
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	59
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	7	6	7	7	8	6	3	0	0	0	0	0	55
PFV-LLANCAY	0	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-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	4	4	2	1	1	1	1	0	0	0	0	36
PFV-ELTREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	7	6	6	3	4	5	2	1	0	0	0	55
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	30
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	7	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	41
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	4	4	3	2	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	19	27	30	29	26	31	32	32	30	21	2	0	0	0	285
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-PMGCAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	7	7	6	4	3	2	0	0	0	0	0	53
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	6	7	6	4	3	3	1	0	0	0	53
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	5	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	7	7	4	4	3	3	2	0	0	0	0	45
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	36
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CETUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	6	6	2	0	0	0	0	32
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	6	5	3	2	2	2	1	0	0	0	0	42
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	6	3	3	2	2	1	0	0	0	0	46
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	6	3	3	3	3	1	0	0	0	0	47
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CANQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VELASCOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CATO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	7	6	5	3	2	2	3	1	0	0	0	0	45
PFV-LENGA	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-COLIBRI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	2	2	3	0	0	0	0	0	0	34
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	2
PFV-CHILLANHUAMBALIHIPER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	27
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	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	6	5	3	2	3	3	1	0	0	0	0	45
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	7	7	6	3	3	2	2	1	0	0	0	0	43
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	34
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	65
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	7	7	6	5	4	4	0	0	0	0	0	56
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	6	4	3	0	0	0	0	0	57
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	37
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	6	5	3	2	2	3	1	0	0	0	0	43
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VILLACRUZ	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-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	67
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	41
PFV-LOICA	0	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-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13

30-03-2025 04-04-2025

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
244 6	244 0	236 0	241 0	240 0	238 0	241 0	240 0	161 9	47 37	41 1	41 0	41 0	41 0	41 0	41 0	41 0	45 13	145 99	180 0	181 0	183 0	186 0	3,377 166	
250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543	
71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

[illegible][illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543	
71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-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
QUINTERO-2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
--------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quilota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

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	1882	1584	1719	1855	1686	1667	1811	2053	1609	1490	760	784	781	775	778	781	784	805	1163	1763	2239	2017	2030	1975	34,790
RAPEL-1	0	51	55	0	56	51	51	50	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	418
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	1949
LOSCONDORES-2	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	1949
LAMINA	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	701
CIPRESES-1	12	12	14	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	15	15	15	15	205
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	260
CIPRESES-3	14	14	12	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	136
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	7	7	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	171
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	60	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	67	69	69	69	69	1517

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142

CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	75	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	83	86	86	86	86
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	34	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	37	38	38	38	38
LOSHIERROS	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10
LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
PEHUENCHE-1	130	130	0	0	0	0	0	135	212	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135	258	172	230	135
PEHUENCHE-2	0	0	0	193	173	185	192	183	130	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	209	212	230	130	209
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	124	124	120	0	0	0	0	0	0	0	0	116	120	120	120	143	154
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	148	120	0	0	0
MACHICURA-1	48	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MACHICURA-2	16	16	16	16	0	0	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	3	3	3	3	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
SANIGNACIO	35	35	9	9	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
ELTORO-1	88	15	88	88	88	88	16	88	8	0	9	58	0	58	58	0	0	6	0	88	88	49	88	88
ELTORO-2	86	0	86	86	86	86	0	0	2	58	0	8	58	3	3	58	58	58	58	10	86	86	86	39
ELTORO-3	88	0	88	88	88	88	88	16	88	0	58	0	6	0	0	0	0	0	0	0	88	88	88	88
ELTORO-4	88	0	88	88	88	88	88	88	88	0	0	0	0	0	0	4	5	20	49	88	88	88	88	88
ABANICO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
ANTUCO-1	132	132	132	132	132	132	132	132	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	132	132	132	132
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RUCUE	71	71	71	71	71	71	71	71	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	71	71	71	71
QUILLECO	31	31	31	31	31	31	31	31	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31
LAJA1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
RALCO-1	177	177	177	177	177	151	177	142	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	177	177
RALCO-2	177	177	177	177	0	0	177	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMUCHO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	21	0	24	23	21	25	26	27	27	27	27	27	27	27	27
PANGUE-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
PANGUE-2	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	80	80	80	80	80
ANGOSTURA-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
ANGOSTURA-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
ANGOSTURA-3	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
CANUTILLAR-1	45	40	41	40	40	40	86	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	68	63	59	59
CANUTILLAR-2	50	40	40	40	40	40	86	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	68	68	63	59

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 30 de marzo de 2025

	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	4.0	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	1.0	1.0	1.6	3.5	8.0	8.0	8.0	73.1	8.0	3.0
COSAPILLA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	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	22.9	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	1.7	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	30.8	1.5	1.3
PUCILARO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.0	0.4	0.4	
LOSMOLLES	3.6	3.2	2.8	2.7	3.0	2.7	4.5	4.1	4.6	7.7	7.0	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	8.4	8.5	6.6	78.3	8.5	3.3
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-HORRITOS	17.8	17.7	17.6	17.6	17.5	17.3	17.2	17.2	17.2	17.4	17.5	17.6	17.3	17.4	17.5	17.4	17.3	17.3	17.4	17.4	17.4	17.4	17.5	17.5	418.4	17.8	17.4
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	11.7	11.1	11.1	11.8	12.1	12.1	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.5	11.0	11.0	11.1	11.1	11.1	11.2	11.2	11.2	11.2	277.5	12.1	11.6
BLANCO	19.1	18.0	16.7	15.2	14.4	13.9	13.4	13.0	12.8	12.5	12.3	12.2	12.0	11.9	11.7	11.8	11.7	11.7	11.9	12.1	12.2	12.7	12.9	13.0	319.1	19.1	13.3
LOSQUILOS	20.6	21.5	21.6	20.4	21.3	20.5	21.3	20.4	19.0	20.6	20.3	20.4	20.5	19.3	19.7	20.4	19.6	18.7	19.8	19.1	18.3	18.3	18.6	19.9	480.1	21.6	20.0
CHACABUQUITO	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	170.4	7.1	7.1
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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.1	0.5	0.5
CARENA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	94.7	5.0	3.9
MINI_ARRAYAN	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	0.1	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	10.3	0.6	0.4
ALFALFAL	78.1	80.6	81.5	82.0	81.3	80.4	78.7	78.7	78.7	78.7	78.6	78.6	78.1	77.1	77.1	74.0	74.0	74.1	76.1	76.2	78.6	79.9	79.9	78.5	1879.3	82.0	78.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.0	0.2	0.1
CALIBORO	0.7	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.7	0.4
MALLARAUCO	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.4	1.3	0.0	0.0	0.2	3.3	3.0	2.9	3.0	3.2	3.4	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.5	68.7	3.5	2.9
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	53.1	53.1	53.1	53.1	37.1	37.1	37.1	37.1	37.0	32.8	30.6	30.6	30.7	30.7	30.7	30.8	38.1	49.6	54.8	55.5	55.5	55.9	57.0	57.0	1038.1	57.0	43.3
SAUZAL	40.1	40.1	39.1	33.4	32.6	31.3	25.3	22.5	20.2	19.9	19.1	19.0	18.5	17.3	17.4	17.7	20.2	21.5	23.3	26.4	29.6	44.1	49.3	50.2	678.0	50.2	28.2
CIPRESILLOS	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	59.4	2.7	2.5
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	7.3	7.3	7.2	6.5	6.2	6.0	5.5	4.6	3.7	3.6	3.4	3.2	3.1	2.9	2.8	2.8	3.2	3.6	4.2	4.8	5.5	7.4	8.5	8.8	122.3	8.8	5.1
LA-COMPANIA-II	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.2	1.2	1.3	29.6	1.3	1.2
LAHIGUERA	28.2	28.0	29.2	28.8	31.2	28.6	32.3	41.2	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	38.2	48.7	46.9	40.3	50.0	50.1	50.1	53.7	666.7	53.7	27.8
LACONFLUENCIA	33.0	32.7	31.9	33.7	35.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	39.2	29.1	0.0	16.8	38.9	46.4	49.9	416.3	49.9	17.3
ELPASO	9.3	7.3	5.7	5.6	5.6	13.1	17.0	8.9	6.4	6.0	6.0	6.0	6.1	6.0	6.0	5.1	5.0	8.0	10.0	14.4	15.0	12.5	11.8	9.4	206.2	17.0	8.6
SANANDRES	21.4	21.4	17.3	12.9	13.0	13.0	12.8	10.8	10.8	1.4	0.0	2.2	9.9	11.5	8.8	2.4	0.0	0.0	0.0	12.9	20.8	21.5	21.5	21.4	267.7	21.5	11.2
CONVENTOVIEJO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	35.0	1.5	1.5
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.7	0.4	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	44.8	2.1	1.9
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	0.9	0.0	0.0	1.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	46.1	2.9	1.9
ROBLERIA	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.1	1.0	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	10.1	1.1	0.4
LIRCAY	12.0	12.0	11.9	11.8	11.9	12.1	12.3	12.5	12.5	11.6	12.8	12.6	12.6	12.5	13.1	12.9	13.2	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	303.4	13.3	12.6
MARIPOSAS	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	53.3	2.6	2.2
PROVIDENCIA	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.6	2.9	3.2	3.3	3.3	3.2	3.1	2.8	2.8	2.9	3.0	3.0	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	68.1	3.3	2.8
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	0.1	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	2.4	0.1	0.1
ELGALPON	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	9.2	0.5	0.4
RIOCOLORADO	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	2.6	3.0	3.3	3.4	3.4	3.1	2.9	2.8	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	60.2	3.4	2.5
ITATA	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	
PALMAR	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.8	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	34.8	1.8	1.5	
PULEFU	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	3.6	4.7	4.4	3.0	4.0	4.5	3.9	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	84.6	4.7	3.5	
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.1	0.0	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	1.8	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.7	2.5	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	54.6	2.7	2.3	
CAPULLO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.6	5.0	5.4	3.9	4.4	5.5	5.4	4.9	4.5	4.4	4.4	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	102.0	5.5	4.3	
NALCAS	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.7	1.7	1.7	
CALLAO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	8.6	0.4	0.4	
HIDROBONITO-MC1	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	58.4	2.5	2.4	
HIDROBONITO-MC2	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	16.0	0.7	0.7	
HIDROBONITO-MC3	0.7	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	18.3	0.9	0.8	
RUCATAYO	15.3	15.3	15.2	15.4	15.5	15.3	15.5	15.6	15.5	16.0	15.5	15.2	15.1	15.0	15.0	15.1	15.2	15.0	15.2	15.1	14.8	14.9	15.1	15.2	365.8	16.0	15.2	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.6	0.1	
LAARENA	0.4	0.2	0.5	0.7	0.9	1.1	1.5	1.7	1.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	47.1	2.8	2.0	
ELCOLORADO	0.5	0.5	0.7	0.9	1.1	1.2	1.1	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	16.9	1.2	0.7	
DONGO	4.6	4.6	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	111.2	4.7	4.6		
COLLIL	6.7	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.5	6.4	6.3	6.2	6.1	6.0	5.7	158.0	6.8	6.6	
QUETZEHUES	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.7	38.1	38.1	38.1	38.0	37.9	37.9	37.7	37.7	37.9	38.0	38.0	38.0	38.0	38.2	38.1	37.3	33.9	903.7	38.2	37.7	
VOLCAN	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.5	9.5	9.7	9.5	9.5	9.5	9.5	9.6	9.7	9.9	9.9	9.4	9.8	9.8	9.7	9.6	9.3	9.0	228.9	9.9	9.5	
GUAYACAN	7.7	7.4	7.4	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.9	7.3	7.8	7.1	6.2	7.5	7.0	6.1	5.4	7.3	7.9	7.9	7.8	7.9	8.2	8.4	179.1	8.4	7.5	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	5.2	5.5	6.1	6.2	6.0	5.7	5.1	6.3	6.9	6.4	6.2	6.3	6.2	7.0	8.0	7.6	7.5	7.6	7.5	6.9	7.0	7.8	8.4	8.7	162.1	8.7	6.8	
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2	
PUNTILLA	14.5	14.3	13.7	14.3	14.4	13.8	14.5	14.3	14.4	14.3	13.9	14.3	14.3	14.3	14.2	14.1	14.4	14.0	13.7	14.2	14.4	14.7	14.7	14.8	342.5	14.8	14.3	
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	0.0	0.0	0.0	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	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.5	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	39.7	1.7	1.7	
ELLANO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.9	0.4	0.3	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.3	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.6	0.4	0.9	0.9	0.4	0.9	0.9	0.8	0.6	0.6	0.4	0.4	18.3	0.9	0.8	
LOSBAJOS	5.2	5.2	5.1	5.0	4.9	4.9	5.0	5.2	5.0	5.2	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	5.2	5.1	5.0	4.7	4.5	4.7	5.1	122.0	5.4	5.1	
AUXDELMAIPO	3.7	3.6	3.6	3.9	3.8	3.6	3.5	3.6	3.8	3.8	3.9	4.1	4.0	4.1	3.9	3.6	4.2	3.7	3.8	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	12.1	87.4	4.2	3.6
PULLINQUE	5.1	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.4	5.5	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	123.7	5.5	5.2	
RECA	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.2	0.4	0.3	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.0	0.1	0.1	
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASFLORES	2.5	2.6	1.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.1	2.2	2.4	2.5	2.0	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	44.6	2.7	1.9	
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.0	0.2	0.2	
MOCHO	11.0	11.0	10.3	9.7	9.6	9.6	9.0	8.6	8.2	7.9	8.2	8.3	8.3	8.2	8.8	9.2	9.1	9.3	9.3	9.4	9.4	9.7	9.5	9.3	220.5	11.0	9.2	
LICAN	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	6.1	6.0	5.1	6.7	8.8	9.1	9.2	9.5	9.4	9.4	9.4	9.3	9.3	9.1	9.0	208.0	9.5	8.7	
CUMBRES	7.9	7.5	7.3	7.3	7.5	7.2	6.9	6.7	6.6	6.7	6.8	6.5	6.4	6.5	6.8	6.9	6.9	7.0	6.9	7.0	7.1	7.0	6.9	7.0	167.2	7.9	7.0	
SANTAISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MSA-1	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	2.4	2.2	2.1	2.0	1.8	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.6	1.5	0.0	47.2	3.0	2.0	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3	
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	4.7	0.4	0.2	
DONWALTERIO	1.8	1.8	1.8	2.0	2.1	2.1	2.2	2.3	2.2	2.7	3.0	2.9	2.8	2.7	2.7	2.6	2.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	59.4	3.0	2.5	
DIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MELO	1.6	1.6	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.8	0.8	0.8														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-SIERRAGORDA	0.1	1.7	2.0	12.4	21.1	31.6	25.9	35.6	27.0	8.4	2.1	0.1	14.2	20.1	35.7	37.1	47.9	47.3	46.9	84.5	23.1	2.1	0.0	0.0	526.8	84.5	21.9
PE-VALLDELLOSVENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	3.7	2.7	2.9	3.0	0.1	0.0	0.3	10.8	27.9	28.0	35.2	39.8	47.9	67.5	27.9	14.7	1.2	0.0	315.0	67.5	13.1
PE-LLANOS-DEL-VENTO	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	18.0	75.7	84.1	71.5	70.5	63.6	146.1	98.8	54.4	9.7	0.0	704.0	146.1	29.3
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	87.4	84.0	121.5	72.1	24.2	3.3	0.8	395.7	121.5	16.5
PE-CERRO-TIGRE	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	8.0	86.0	89.5	101.6	82.1	103.8	153.1	76.8	33.1	4.7	0.0	741.6	153.1	30.9
PE-TALTAL	6.6	11.7	8.3	17.0	29.9	1.9	0.8	2.9	2.7	2.1	2.6	0.0	1.4	20.3	33.0	33.3	38.3	28.0	20.3	13.2	2.1	0.9	0.0	0.0	277.4	38.3	11.6
PE-ANTOPAGASTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SARCO	113.8	76.2	59.5	31.2	4.9	0.4	16.2	17.7	22.2	18.6	19.6	18.7	40.3	71.2	88.0	89.3	74.2	75.0	96.7	159.1	157.0	157.0	157.0	157.0	1720.8	159.1	71.7
PE-HORIZONTENORTE	86.2	84.3	74.8	94.6	95.1	70.6	80.1	88.6	52.9	52.6	56.1	18.6	1.3	2.9	88.6	114.9	104.0	30.0	30.0	58.3	49.1	20.2	2.3	2.1	1350.2	114.9	56.3
PE-HORIZONTESUR	115.2	123.3	142.3	149.8	128.8	89.4	114.0	92.2	57.3	56.1	53.9	15.7	0.7	6.5	73.8	81.7	89.0	49.2	49.1	51.7	14.7	4.4	1.5	1.2	1561.5	149.8	65.1
PE-KALLPA	44.8	78.6	97.1	103.1	101.0	106.2	107.1	110.8	71.5	52.0	49.0	23.0	1.3	8.0	44.5	53.6	82.8	158.3	153.3	142.6	79.9	50.5	2.2	0.2	1731.5	158.3	72.1
PE-SANJUAN	110.5	84.6	55.1	24.7	5.0	5.2	25.4	21.4	27.1	20.6	23.3	28.6	32.8	51.8	52.4	51.5	88.8	93.0	103.2	183.8	183.5	183.8	182.0	175.2	1813.3	183.8	75.6
PE-CABOLEONES	79.0	68.6	41.9	14.7	1.0	1.5	14.2	9.5	13.0	12.2	23.0	34.1	59.0	61.8	42.3	59.0	82.5	99.6	108.7	170.4	168.8	166.5	159.4	147.4	1679.0	170.4	70.0
PE-CABOLEONES-2	63.0	46.2	27.1	4.7	0.0	1.8	7.6	6.8	5.9	6.3	10.1	25.6	61.0	66.3	103.7	109.5	89.3	99.6	115.0	200.0	192.7	180.6	145.7	104.0	1672.8	200.0	69.7
PE-CABOLEONES-3	68.9	59.3	41.3	21.9	8.7	5.9	14.7	19.1	22.8	18.9	16.0	24.1	36.6	67.5	95.0	100.5	83.4	74.6	103.0	179.4	175.3	175.6	173.7	153.6	1739.6	179.4	72.5
PE-ATACAMA	63.3	51.1	31.3	12.5	5.0	4.3	7.8	16.2	18.5	13.7	10.8	21.4	56.2	63.1	84.1	87.1	71.8	73.1	93.4	152.1	147.5	147.1	135.1	120.2	1486.5	152.1	61.9
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	28.9	23.0	21.1	15.7	12.6	11.2	6.8	2.4	4.7	4.6	12.3	20.5	28.3	33.0	58.8	61.2	51.0	52.4	64.5	107.5	107.7	105.2	109.3	108.1	1050.7	109.3	43.8
PE-LOSCURUROS	1.7	1.1	5.4	8.2	1.7	1.2	0.0	0.5	1.1	0.5	18.5	49.0	70.8	75.0	59.1	57.0	47.4	49.5	58.8	101.0	101.0	102.8	101.0	102.9	1015.1	102.9	42.3
PE-TALINAYORIENTE	17.0	14.4	11.7	11.6	9.2	11.1	2.5	3.2	7.0	5.5	26.8	72.4	68.5	82.0	83.8	87.2	88.1	41.6	55.5	72.8	75.6	72.2	76.1	70.9	1066.3	88.1	44.4
PE-TALINAYPONIENTE	34.0	34.8	27.9	20.0	16.9	16.3	8.9	11.1	12.3	8.8	21.4	39.4	38.9	53.9	57.0	58.0	59.8	59.3	59.7	58.7	43.9	44.0	38.6	41.5	865.1	59.8	36.0
PE-PUNTA-DE-TALCA	8.0	11.4	13.0	10.1	4.8	4.7	2.5	2.1	1.9	1.2	9.9	27.0	28.0	53.8	9.0	9.0	9.0	22.9	34.0	51.5	76.9	73.3	72.5	74.8	611.4	76.9	25.5
PE-PUNTASIERRA	13.9	11.6	9.8	7.2	4.0	3.3	0.0	0.5	2.1	2.7	16.9	24.9	61.5	60.2	45.8	44.2	32.2	35.9	48.4	82.1	82.0	81.8	81.9	81.8	834.6	82.1	34.8
PE-MONTEREDONDO	2.4	1.4	2.8	2.7	1.1	1.5	0.3	0.2	1.2	1.3	6.1	10.2	27.2	34.3	28.1	24.8	24.9	35.9	40.1	41.2	43.4	39.1	34.5	40.1	444.7	43.4	18.5
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-TOTAL	2.5	0.7	1.2	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	2.9	5.4	8.0	21.8	35.7	30.9	30.9	30.9	31.2	43.3	42.6	42.1	42.3	42.0	416.2	43.3	17.3
PE-PUNTA Palmeras	3.7	2.6	2.2	1.3	0.1	0.4	0.0	0.0	0.1	0.0	3.3	6.1	20.7	18.9	21.0	21.0	19.5	20.3	33.9	38.6	37.8	36.2	33.4	32.6	353.8	38.6	14.7
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-UCUQUER-2	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.5	6.1	3.0	4.6	0.0	1.0	0.0	0.0	1.0	1.7	3.1	6.0	7.0	7.7	7.7	118.1	7.7	4.9
PE-LA-ESTRELLA	7.3	12.2	12.1	12.5	13.8	11.2	9.5	9.8	16.5	10.8	19.2	25.9	17.0	11.8	7.0	6.9	7.0	7.0	8.7	25.3	40.0	46.5	48.3	40.2	426.4	48.3	17.8
PE-CARDONAL	4.3	6.3	9.2	10.6	13.9	9.1	4.6	5.7	12.7	13.3	17.8	22.2	13.2	6.8	4.9	5.1	4.8	5.0	7.5	15.1	23.6	26.5	27.2	27.1	298.5	27.2	12.4
PE-MANANTIALES	2.9	3.1	6.8	8.1	9.4	9.6	7.8	5.3	6.2	8.4	13.3	13.8	10.6	8.9	3.9	3.7	4.1	3.8	7.7	11.6	19.1	21.5	22.1	17.7	227.5	22.1	9.5
PE-LOS-CERRILLOS	6.5	8.0	11.8	12.9	12.3	13.7	11.6	4.9	9.8	10.2	15.3	19.8	14.7	10.1	5.7	5.8	5.6	5.7	11.9	20.5	27.5	35.4	37.4	35.2	352.3	37.4	14.7
PE-ELMAITEN	0.6	1.0	1.3	3.5	0.5	0.0	2.8	3.7	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.5	1.3	0.4	1.1	4.0	4.8	4.2	31.7	4.8	1.3
PE-LASPENAS	5.4	6.5	6.3	5.2	4.5	5.5	6.1	5.9	2.3	0.8	0.1	1.9	2.4	2.1	2.2	3.0	4.1	3.8	4.5	3.0	3.3	5.4	4.3	3.5	92.1	6.5	3.8
PE-ALENA	10.5	1.4	5.2	13.7	21.6	26.2	31.0	25.9	7.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.2	4.0	0.1	2.7	13.0	17.1	8.5	12.9	206.2	31.0	8.6
PE-CUEL	3.2	1.1	2.4	10.4	10.9	7.7	4.1	8.5	6.1	0.5	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	1.0	1.8	2.5	0.1	0.6	6.3	6.6	5.1	4.5	83.5	10.9	3.5
PE-SAN-MATIAS	17.8	8.2	3.8	3.5	2.3	5.8	21.6	37.4	20.9	3.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	13.1	2.3	1.4	8.4	25.8	18.8	12.6	207.4	37.4	8.6
PE-LOS-OLMOS	2.8	4.5	57.0	67.7	42.4	44.9	29.2	35.8	16.2	3.7	0.1	0.9	2.9	10.9	12.6	13.2	24.6	5.0	2.2	7.1	15.6	20.9	20.8	17.2	458.2	67.7	19.1
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.2	0.1	0.6	1.4	1.2	2.8	7.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0	1.4	2.8	0.9	2.1	1.6	28.5	7.0	1.2
PE-NEGRETE	0.4	0.4	15.7	23.3	9.2	5.7	7.5	10.0	1.8	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	0.6	0.2	7.2	12.3	3.5	10.3	6.1	116.4	23.3	4.8
PE-LOSBUENOSAIRES	2.0	0.3	2.4	8.7	8.1	5.6	3.6	10.1	3.4	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	0.8	0.0	1.0	6.4	6.3	7.3	4.4	73.9	10.1	3.1
PE-MESAMAVIDA	11.4	3.4	6.5	30.3	27.3	22.5	13.8	24.0	15.5	2.3	0.0	0.4	0.6	0.1	0.0	2.0	5.2	6.3	0.3	1.7	14.2	13.9	14.9	14.6	231.4	30.3	9.6
CAMPO_LINDO_E1_EO	12.5	5.4	2.1	8.0	7.9	19.4	21.9	16.6	7.4	3.1	0.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.8	0.2	11.2	1.9	1.3	11.7	19.6	15.2	11.8	179.2	21.9	7.5
PE-LEBU	0.2	0.1	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	0.0	0.5	0.2	0.0
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-EL-ARBOL	4.0	3.2	3.3	2.9	3.1	3.0	3.3	3.3	2.2	0.6	0.1	0.5	0.6	0.8	0.8	1.1	0.6	1.0	0.6	0.4	1.9	2.8	2.9	2.0	45.1	4.0	1.9
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUAJACHE	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-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	46.8	113.0	119.1	92.8	99.3	102.1	100.8	99.2	98.8	98.8	80.3	7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10587	119.1	44.1	
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	42.0	137.0	217.0	311.0	313.0	290.0	230.0	63.0	258.0	121.0	66.0	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2059.0	313.0	85.8	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.3	29.6	41.8	44.4	43.4	36.9	28.8	27.8	22.7	23.1	20.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	332.4	44.4	13.6	
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	102.7	108.6	90.1	51.9	50.1	50.1	50.1	50.1	50.1	47.2	61.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	742.4	108.6	30.9	
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	50.0	114.9	171.3	176.4	175.8	142.3	111.2	106.2	87.7	89.4	66.4	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1298.1	176.4	54.1	
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	62.7	140.5	214.7	228.8	222.1	174.0	134.4	130.0	108.1	108.6	99.5	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1638.1	228.8	68.3	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	31.7	84.6	125.3	129.8	128.9	128.9	107.0	82.7	80.0	66.3	67.4	46.0	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	956.5	129.8	39.9	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.6	7.9	8.4	8.2	8.3	8.4	8.5	8.5	8.2	6.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.7	8.5	3.5	
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.3	8.5	8.6	8.5	8.6	8.6	8.6	8.5	7.2	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.8	8.6	3.3	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	20.7	54.0	85.4	88.9	83.3	70.3	55.4	53.2	44.2	44.9	37.2	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	641.2	88.9	26.7	
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.3	36.6	55.6	57.6	55.9	46.8	36.3	34.9	29.6	29.6	24.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	420.0	57.6	17.5	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	61.2	94.8	94.2	92.1	92.0	73.2	70.1	58.8	61.9	47.4	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	771.7	94.8	32.2	
PMGD-PFV-TALLADO	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	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.3	0.1	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	42.6	47.1	46.7	29.5	27.4	27.6	27.9	27.4	24.1	23.4	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	337.8	47.1	14.1	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	18.6	22.1	22.4	22.5	22.3	22.0	22.6	21.9	22.1	16.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	217.8	22.6	9.1	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	16.8	88.2	96.7	90.4	73.0	56.2	54.0	45.4	45.6	42.3	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	618.9	96.7	25.8	
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	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	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.0	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.8	8.6	8.8	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	8.6	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.8	9.0	3.5	
PFV-DOIMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	52.5	104.2	106.6	106.8	105.6	98.2	97.0	79.9	79.6	40.6	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	894.1	106.8	37.3	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	10.3	15.8	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	11.9	9.7	8.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	136.1	15.8	5.7	
PFV-ANDES-III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	54.9	65.3	64.4	64.4	64.8	65.1	65.6	65.1	53.7	24.4	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	609.4	65.6	25.4	
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	28.8	65.1	96.5	97.2	91.4	40.0	40.2	40.0	40.0	41.9	49.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	631.0	97.2	26.3	
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	39.1	74.5	104.1	95.1	95.2	95.1	95.2	95.1	74.9	59.0	29.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	859.4	104.1	35.8	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	13.5	16.4	16.1	16.0	16.0	16.0	16.0	14.6	9.4	8.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	148.0	16.4	6.2	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	3.0	4.1	4.7	4.8	4.8	4.9	5.0	4.9	4.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.3	5.0	1.8	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.9	6.3	6.3	6.1	6.2	6.2	6.3	6.3	5.4	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	6.3	2.5	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.0	7.5	7.5	7.4	7.3	7.4	7.6	7.5	6.5	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	7.6	3.0	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	8.1	15.0	15.0	34.2	45.9	45.1	43.9	43.9	42.8	22.9	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	319.3	45.9	13.3	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	24.8	82.4	111.9	114.1	112.5	107.0	83.5	80.0	66.9	67.7	51.4	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	906.9	114.1	37.8	
PFV-NUOVO-QUILAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	55.7	69.3	69.7	70.2	71.2	71.2	70.9	69.7	63.4	32.1	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	663.3	71.2	27.6
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.0	35.3	90.2	89.9	81.1	78.6	61.9	54.1	50.0	46.3	24.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	617.7	90.2	25.7	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	28.0	66.2	76.3	70.3	55.6	80.1	80.9	76.3	66.6	55.8	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	670.0	80.9	27.9
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	31.9	42.8	44.3	44.0	41.2	31.5	30.6	23.2	22.9	22.2	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	349.7	44.3	14.6
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	9.2	13.7	14.4	14.2	12.4	9.6	9.3	7.2	7.0	6.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	108.1	14.4	4.5
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	51.7	70.8	93.5	86.4	75.9	74.2	86.1	81.2	61.3	47.4	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	748.8	93.5	31.2
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	25.7	53.6	55.1	52.7	48.9	38.4	36.1	30.1	30.8	27.2	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	406.2	55.1	16.9
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	37.8	50.8	26.2	38.4	69.7	68.2	39.4	42.2	79.3	62.5	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	536.3	79.3	22.3
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	9.0	16.8	14.4	13.5	15.5	17.6	20.0	20.6	27.3	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	162.1	27.3	6.8
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	22.2	76.0	86.2	78.7	58.2	44.8	43.2	36.5	36.3	32.1	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	523.6	86.2	21.8
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.6	11.9	47.0	52.8	48.3	37.8	36.2	29.9	30.9	20.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	320.7	52.8	13.4
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	7.7	25.0	28.4	20.0	20.0	20.0	18.0	12.3	10.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	166.6	28.4	6.9
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.8	5.9	3.7	4.7	4.5	4.2	3.2	3.0	3.3	4.0	9.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	9.2	

	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-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.7	1.6	1.8	4.8	6.3	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	6.3	0.9
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	0.8	1.2	2.2	2.4	5.4	4.3	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	5.4	0.9
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
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.1	3.4	4.3	4.8	3.4	6.5	4.8	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	6.5	1.3
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	1.1	1.4	0.7	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.4	0.3
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.8	2.0	2.4	2.3	1.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.4	0.5
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	3.2	5.2	4.6	4.7	4.6	5.6	5.2	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	5.6	1.5
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	1.7	1.3	2.0	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.3	0.4
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MAYOR-POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	5.2	6.3	6.3	5.8	6.3	6.5	6.0	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	6.5	2.0
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	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	2.6	1.9	2.0	2.2	1.3	2.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.8	0.7
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	1.1	1.1	1.8	3.7	3.6	4.9	7.3	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	7.3	1.2
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	3.0	2.8	4.5	5.8	5.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	5.8	1.1
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.3	0.6
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.3	1.9	1.9	2.3	2.3	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.3	0.8
PFV-ALTOSDETILITIL	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
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
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.9	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.1	0.7
PFV-GIRASOLES	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	0.0	0.0	0.0	1.6	1.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	2.0	0.2
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.1	4.9	4.6	1.6	2.6	6.3	6.6	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	6.6	1.4
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.4	2.3	2.4	2.6	2.6	2.4	2.5	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.6	1.0
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	1.6	1.5	2.1	1.6	2.1	1.1	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.2	0.7
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.6	7.3	7.5	7.5	5.4	6.0	6.3	7.1	8.0	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	8.0	2.8
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.1	7.8	6.3	5.9	6.6	7.0	6.8	6.8	7.1	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	7.8	2.7
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.6	2.7	2.4	2.5	2.4	2.3	2.5	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.7	1.0
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	6.6	7.5	7.5	7.5	7.6	6.9	6.1	5.4	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.2	7.6	2.6
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.1	6.0	5.7	0.0	6.0	7.8	6.6	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.5	7.8	1.6
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.9	2.1	0.0	0.0	0.5	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	2.1	0.3
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.9	2.7	2.8	0.6	4.5	4.7	5.2	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	5.2	1.1
PMGD-PFV-LLANCAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAADRIANA	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	0.4	0.4	1.4	1.9	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.9	0.3
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.3	1.3	1.1	1.7	1.3	1.2	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.7	0.4
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.4	1.0	4.3	6.4	8.2	5.4	4.9	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	8.2	1.5
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.6	2.2	2.0	1.7	1.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	2.2	0.5
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.8	1.4	1.5	2.4	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	2.4	0.4
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.1	0.6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.0	1.1	2.0	1.9	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	2.0	0.4
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.5	1.4	1.8	1.6	1.8	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.8	0.5
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.4	7.5	7.5	6.3	2.9	7.9	8.0	7.6	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	8.0	2.4
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.3	0.5	0.8	0.0	0.9	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.9	0.2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	4.5	6.0	5.5	5.0	6.0	6.0	4.9	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.8	6.0	1.8
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	1.7	1.9	1.9	2.2	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.2	0.6
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.1	2.2	1.9	2.0	2.1	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.2	0.7
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	3.1	7.2	4.6	5.1	5.9	5.6	7.0	6.9	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	7.2	2.1
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.7	1.7	1.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.7	0.3
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.6	2.3	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.3	0.7
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.5	1.6	1.3	1.1	1.2	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.9	0.5
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.1	2.2	2.1	2.0	2.3	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0				

30-03-2025

30-03-2025

	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-PUNTABASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.6	0.6
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.7	0.8
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.9	2.1	2.1	1.9	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.1	0.6
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.5	6.9	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.3	7.0	5.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	7.3	2.6
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.5	7.3	7.6	7.8	8.0	8.1	8.1	8.2	7.2	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	8.2	3.0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.0	7.0	7.6	7.6	7.7	7.7	7.6	7.7	6.3	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.1	7.7	2.6
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.1	0.8
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.0	0.8
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	6.0	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	7.8	7.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	7.8	2.7
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.6	0.3	0.0	7.7	8.0	8.3	8.3	6.8	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	8.3	1.9
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	2.8	3.6	2.9	1.5	0.8	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	3.6	0.7
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.8	7.3	7.5	7.5	7.5	6.1	6.8	7.5	6.4	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.6	7.5	2.7
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.9	0.7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	1.9	2.1	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.1	0.8
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.1	9.0	9.0	8.9	8.8	8.8	9.0	9.0	8.8	4.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.7	9.0	3.4
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	1.0	0.1
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	47.5	72.1	10.1	10.2	11.1	10.3	10.0	32.9	39.0	34.6	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	300.9	72.1	12.5
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.4	3.5	3.9	4.0	4.0	2.5	2.0	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	4.0	1.1
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	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.5	1.6	3.9	5.1	5.5	6.5	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	6.5	1.2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.3	0.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.7	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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	3.0	3.0	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	3.0	0.7
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.4	1.5	1.5	1.5	1.2	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.5	0.4
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	6.8	8.5	8.9	9.0	8.9	8.9	7.9	5.9	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	9.0	2.9
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	7.5	5.6	4.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	7.5	2.2
PMGD-PFV-SIRIMAVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	0.4	0.9	2.1	2.1	1.9	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.1	0.5
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.0	0.0	1.0	1.7	1.5	1.0	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.7	0.4
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.4	6.1	6.7	7.2	7.3	6.6	5.5	3.5	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	7.3	2.1
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.9	3.8	4.6	4.6	3.9	2.7	1.3	1.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	4.6	1.1
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.8	3.9	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.1	4.8	1.9
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.3	7.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	7.4	2.2
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.3	0.9
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	1.4	0.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.0	0.5
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.5	8.8	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	7.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	82.8	9.0	3.5
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.9	7.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	7.5	2.3
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	2.6	1.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	3.4	1.1
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	1.5	2.0	2.0	1.9	1.5	1.3	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	7.0	2.0	2.6	7.3	7.3	7.6	6.9	7.1	4.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	7.6	2.4
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.4	2.7	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.7	0.6
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.6	7.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	7.4	2.3
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.0	7.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.3	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	MW/hh	MW/hh
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	0.8	1.6	1.5	2.9	3.4	2.6	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	3.4	0.7
PMGD-PFV-ISIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.8	1.5	1.9	2.7	4.2	7.9	6.3	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	7.9	1.2
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	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	1.9	2.7	6.2	6.9	8.7	8.1	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	8.7	1.7
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	0.0	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-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	2.6	4.0	4.2	6.1	5.9	4.1	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	6.1	1.3
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.6	1.9	2.2	1.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.2	0.5
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.2	0.2	0.3	0.3	0.5	0.5	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.5	0.1
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.5	5.0	5.7	5.7	5.7	5.7	5.5	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	5.7	1.7
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	0.7	0.7	0.6	0.3	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.7	0.2
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.9	1.1	1.4	1.4	0.7	0.4	0.2	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.4	0.3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.0	1.0	1.4	1.6	1.6	1.4	2.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.2	0.5
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	1.5	1.4	2.1	1.6	0.4	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.1	0.4
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.4	0.5	0.6	0.6	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.7	0.2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.3	0.8	1.0	0.7	0.7	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.0	0.2
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.4	0.7	1.1	1.2	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.9	0.3
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	1.5	1.1	2.1	1.9	2.4	3.2	5.2	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	5.2	0.9
PMGD-PFV-FRAGATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.6	0.7	1.2	0.8	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	1.2	0.2
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.6	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.6	0.6
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.4	0.1
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.8	1.4	1.6	1.7	1.7	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.7	0.4
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.5	0.5	0.1	0.0	1.0	3.7	3.1	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	3.7	0.5
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.0
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.3	0.1
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.5	3.8	4.1	4.0	3.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	4.1	0.8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.4	2.4	3.2	5.9	0.0	0.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	5.9	0.6
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.7	0.5	0.6	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.9	0.2
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.6	1.6	1.8	1.8	1.9	1.6	1.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.9	0.7
PFV-LOS-TILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.6	0.8	0.6	0.5	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.0	0.2
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.6	0.7
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.9	1.7	2.3	2.2	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.3	0.6
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.6	6.2	6.1	7.0	7.3	7.5	5.9	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	7.5	2.0
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	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	1.7	2.0	2.4	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.4	0.6
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	0.9	1.1	2.1	1.9	1.9	1.3	0.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.1	0.6
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.2	2.2	2.3	2.4	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.5	0.7
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.8	0.3
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.5	1.2	2.1	2.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	2.1	0.4
PFV-CHIMBARONGO-NEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	4.5	6.1	8.0	8.6	8.7	8.2	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	8.7	2.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	4.4	6.3	6.2	6.8	6.7	5.8	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	41.6	6.8	1.7
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.8	2.3	1.9	2.3	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.3	0.5
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.7	1.6	2.2	2.2	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.3	0.5
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.6	1.8	1.8	1.8	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.9	0.5
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.7	3.9	3.9	3.5	3.7	4.2	4.2	3.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	4.2	1.3
PFV-LOS-LIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	0.8	1.1	2.1	2.3	5.5	2.9	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	5.5	0.8
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	0.9	1.6	2.0	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	2.2	0.4
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.9	2.1	2.2	1.7	2.1	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.2	0.5
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.2	2.3	2.9	3.1	3.0	3.1	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	20.1	3.1	0.8
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	2.4	5.7	7.0	6.8	7.1	6.4	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	7.1	1.7</

30-03-2025

30-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-HUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.2	2.4	1.9	2.0	2.4	2.4	2.3	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.4	0.9
PFV-PMGD-EL-TIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.9	0.3
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	3.8	3.3	3.4	3.9	3.8	3.9	4.0	4.0	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1	4.0	1.6
PFV-PEINCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.5	2.0	1.6	1.9	2.3	2.4	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.1	1.5	1.7	2.0	2.3	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.3	0.7
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	3.5	3.5	3.1	3.3	3.7	4.1	4.1	3.9	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	4.1	1.4
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	1.1	1.7	2.0	2.0	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.3	7.9	7.5	6.5	6.6	6.9	7.1	7.1	6.6	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	7.9	2.7
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	5.4	7.9	10.1	13.3	16.2	11.7	13.4	8.7	9.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.3	16.2	4.2
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.7	0.5	0.6	0.6	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.7	0.2
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	6.6	12.1	10.1	17.6	15.0	11.8	17.0	21.2	12.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	128.3	21.2	5.3
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.7	3.0	1.8	1.6	1.5	2.0	0.8	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	3.0	0.5
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	0.0	0.2	0.4	0.8	0.8	0.7	0.9	0.9	0.7	0.5	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.9	0.3
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	0.0	0.1	1.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.3	0.9
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.6	1.3	2.2	1.4	1.5	0.9	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.2	0.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.7	0.5	0.7	1.1	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	1.1	0.2
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.6	0.4	0.5	0.8	0.4	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.8	0.2
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	7.3	8.1	35.3	28.7	27.9	27.9	30.5	7.0	8.0	5.4	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	193.0	35.3	8.0
PFV-SLIK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.3	0.9	1.2	0.8	0.9	0.7	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.2	0.3
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	0.0	0.9	3.9	2.8	1.9	5.5	5.5	5.6	5.6	5.2	5.3	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	5.6	1.9
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	2.2	0.1
PMGD-PFV-HUGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.6	1.6	1.4	2.1	3.2	6.9	6.9	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	6.9	1.2
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	1.6	1.8	1.9	2.2	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.2	0.5
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.7	0.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PMGD-PFV-LOS-MORROS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.3	0.1
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.1	11.2	7.3	15.8	14.5	13.9	18.9	22.8	13.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	128.0	22.8	5.3
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.4	0.6	0.5	0.4	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.8	0.2
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.4	1.8	2.0	5.6	7.2	5.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	7.2	1.1
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.7	0.7	1.7	2.9	2.7	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.9	0.5
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	1.0	1.3	1.1	5.0	7.6	6.2	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	7.6	1.1
PMGD-PFV-RUCAPAIINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	0.9	1.6	3.7	5.5	8.8	8.1	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.3	8.8	1.4
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	0.9	1.3	2.4	4.1	7.8	6.9	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	7.8	1.2
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.6	0.8	1.4	2.2	4.7	4.6	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	4.7	0.7
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.0	0.3	0.7	1.7	2.3	4.3	4.0	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	4.3	0.7
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.8	1.1	1.9	3.5	7.2	7.2	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	7.2	1.1
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	2.5	0.2
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.6	0.9	2.0	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	2.4	0.3
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.6	0.9	1.4	2.3	1.8	5.1	6.1	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	6.1	0.9
PFV-TRICAHUE2	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	0.3	0.6	0.6	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.6	0.1
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.1	1.4	1.7	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.8	0.3
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.8	2.3	2.9	2.3	2.1	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.9	0.6
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	2.0	5.2	5.6	7.1	5.4	2.1	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	7.1	1.3
PMGD																												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	1.7	2.0	1.4	1.4	2.1	1.9	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.1	0.7
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.8	5.5	6.8	7.4	6.1	5.9	7.9	5.5	6.2	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	7.9	2.5
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	1.8	2.2	2.1	2.0	2.2	2.1	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.2	0.8
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.2	0.1
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.3	2.1	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	2.9	2.2	2.6	3.9	4.2	4.0	3.6	3.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	4.2	1.3
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.3	6.6	7.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	7.2	0.8
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.3	0.9	0.8	0.9	1.0	1.1	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.3	0.4
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.3	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.3	0.4
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.9	1.9	2.0	2.1	2.1	2.0	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.2	0.8
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.4	1.8	1.7	1.8	1.9	1.5	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.4	0.7
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.1	1.7	1.7	1.8	2.0	1.5	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	2.1	1.7	1.7	1.8	2.1	1.6	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	1.9	1.8	1.8	2.0	2.2	2.2	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.2	0.8
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	15.4	10.0	7.5	7.5	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	10.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	93.9	15.4	3.9
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.8	2.0	1.3	1.2	1.3	0.9	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.0	0.6
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.5	1.0
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
PMGD-PFV-GENOVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.6	7.4	7.8	7.1	7.0	8.0	7.3	6.8	7.4	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	8.0	2.8
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.5	5.8	5.5	4.7	5.7	6.3	6.6	5.3	6.1	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	6.6	2.2
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.6	2.1	2.2	2.2	2.1	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.2	0.6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.4	8.2	7.3	7.3	7.8	7.7	7.5	7.7	7.1	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	70.2	8.2	2.9
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.4	2.2	2.0	2.1	2.0	2.4	2.4	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.4	0.9
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.9	5.5	6.7	7.6	7.6	7.8	8.0	6.7	4.9	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	8.0	2.5
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.1	1.5	1.9	2.1	1.3	1.7	1.6	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.1	0.6
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.1	8.1	7.8	7.7	7.6	7.6	7.0	5.4	7.4	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.6	8.1	2.9
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	6.9	6.7	6.6	6.3	6.6	6.0	4.8	6.2	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	6.9	2.5
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.9	2.4	2.2	4.1	4.0	4.0	3.8	3.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	4.1	1.2
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	4.2	3.9	4.2	3.9	3.8	4.0	4.1	4.1	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	4.2	1.6
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	6.5	6.9	4.2	6.4	6.3	7.3	7.1	6.7	3.3	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	59.2	7.3	2.5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	4.6	5.9	3.6	5.0	5.9	6.0	5.7	3.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	6.0	1.9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	5.0	5.7	4.8	4.3	3.8	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	5.7	1.3
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.1	1.8	2.0	1.9	2.1	2.1	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.1	0.7
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.0	2.0	2.1	1.7	2.0	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.1	1.7	2.2	2.0	1.7	2.0	1.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.2	0.7
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.0	7.0	7.5	5.6	6.7	5.1	7.0	7.4	6.6	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	7.5	2.5
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.2	7.2	7.4	5.6	5.7	4.8	7.2	7.6	6.6	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.7	7.6	2.5
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	2.3	2.2	2.0	2.1	2.3	2.1	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.3	0.9
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.9	2.1	1.9	1.9	1.9	1.7	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.1	0.7
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.0	6.1	6.2	7.2	6.6	6.2	7.3	6.9	5.6	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	7.3	2.5
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	1.9	1.3	1.7	1.3	1.6	1.6	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.9	0.6
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.7	2.4	2.5	2.4	2.5	2.3	2.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.8	1.9	2.2	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	2.2	2.1	1.9	1.8	2.2	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.3	0.8
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.6	2.7	2.5	2.1	1.9	2.5	2.6	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.7	0.9
PMGD-PFV-TES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.1	0.8	0.8	0.7	0.9	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.1	0.3
PMG-PFV-ALTODEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.0	8.2	8.4	8.4	7.0	6.2	7.1	5.5	5.5	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	63.7	8.4	2.7
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	3.0	3.2	3.1	2.9	2.8	2.5	2.2	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	3.2	1.1
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.7	7.4	7.8	7.2	7.2	4.7	7.0	7.7	3.2	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	7.8	2.5
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.8	0.7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	7.8	8.4	8.0	7.0	5.9	5.1	8.1	7.4	2.9	0.3	0.0	0.0					

30-03-2025

30-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	2.0	3.3	3.8	2.8	3.5	3.9	3.8	3.6	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.9	1.4
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.0	1.5	1.6	1.4	1.4	1.1	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.0	0.6
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	4.2	4.0	4.4	3.9	5.0	4.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	5.0	1.3
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	7.0	7.5	7.1	4.8	5.0	3.5	8.5	5.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	8.5	2.2
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	4.6	7.2	4.8	5.8	4.6	2.7	1.3	3.0	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	7.2	1.6
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.5	1.3	1.6	1.4	1.2	0.3	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.6	0.5
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	3.4	4.4	2.8	3.6	3.7	4.3	3.8	2.2	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	4.4	1.4
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.0	4.7	6.1	4.9	5.8	6.3	5.7	3.2	4.3	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	6.3	2.1
PMGD-PFV-COLIBRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VELASCO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.8	0.3
PMGD-PFV-CHACAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	3.0	3.3	3.1	3.4	3.2	2.8	2.3	0.0	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	3.4	1.1
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.1	5.8	7.3	4.1	4.6	4.6	6.9	7.9	5.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	7.9	2.1
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	6.9	7.6	6.5	5.5	7.0	6.9	8.0	6.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	8.0	2.6
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	1.6	1.2	1.8	1.7	1.6	1.3	0.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PFV-VALLEDELALUNA-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	0.1	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.4	0.1
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.6	1.2	1.4	1.0	0.0	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.4	0.3
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.5	0.5
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.3	1.7	1.5	1.3	0.8	0.9	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.7	0.4
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	1.0	0.7	0.6	0.5	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.0	0.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	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	0.3	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.4	0.1
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.5	0.2	0.1	0.0	1.7	3.3	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	3.3	0.4
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.4	1.0	1.1	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.3	0.2
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.4	0.9	1.0	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	1.2	0.2
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.5	0.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.5	0.2
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.0
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.4	0.0
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.8	0.8	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.9	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.3	1.7	1.8	2.3	2.2	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.3	0.8
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.8	2.7	1.8	2.3	2.2	2.7	2.8	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.2	1.4	1.9	1.8	2.2	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	2.3	2.0	2.5	2.3	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.5	0.6
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.9	2.0	1.8	1.7	2.0	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.0	0.6
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	3.2	6.8	6.6	7.7	8.1	8.3	7.0	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	8.3	2.2
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.2	2.2	2.2	2.3	2.4	2.3	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.4	0.8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.1	6.1	17.5	8.1	14.8	14.2	13.7	16.7	20.6	12.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	129.5	20.6	5.4
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.9	2.0	2.0	1.7	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.0	0.4
PMGD-PFV-MAKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.1	1.2	1.5	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.5	0.3
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	6.0	7.8	7.8	7.9	8.0	8.1	7.5	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	57.8	8.1	2.4
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.1	1.4	3.2	4.0	5.9	5.0	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	5.9	1.1
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.2	1.3	1.9	2.0	1.6	3.0	3.6	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	3.7	0.8
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	3.0	6.5	6.7	6.7	9.2	8.5	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	9.2	2.0
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.1	4.8	4.2	5.0	5.7	5.0	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	5.7	1.3
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	1.4	1.6	2.0	2.3	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.3	0.5
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.1	1.3	2.2	2.3	2.3	2.2	1.4	0.2	0.0						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.5	6.6	7.0	7.6	7.6	7.7	7.5	6.1	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.8	7.7	2.5
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	2.1	2.2	2.1	2.3	2.4	2.3	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.4	0.8
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.0	5.2	5.3	3.7	3.9	3.9	3.9	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	5.3	1.3
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	4.9	5.9	4.9	4.4	5.6	5.3	5.8	5.3	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	5.9	2.0
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	0.6	3.7	5.0	5.7	5.0	5.8	4.6	4.1	1.3	3.2	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	5.8	1.8
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	5.6	6.9	5.4	4.6	6.6	5.2	6.2	4.8	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	6.9	2.2
PFV-LEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	3.5	6.3	17.6	31.2	66.6	71.7	50.8	43.5	20.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	315.0	71.7	13.1
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	0.0	0.0	1.1	1.6	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	2.0	0.3
PFV-EL_ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.2	1.7	1.6	1.8	2.0	2.3	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.3	0.8
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.3	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	2.3	0.3
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.1	1.4	1.2	1.6	1.8	1.6	0.7	0.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.8	0.5
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	2.3	2.7	2.5	3.3	3.8	3.2	1.5	1.5	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	3.8	1.1
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.7	1.3	1.9	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	2.3	0.4
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.9	7.1	8.4	7.2	7.3	6.8	8.3	8.2	6.9	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	69.8	8.4	2.3
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	4.6	4.6	4.2	4.4	3.8	4.1	4.7	3.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1	4.7	1.6
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.7	3.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	3.0	0.4
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	2.1	0.2
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.4	2.4	1.1	1.0	0.8	1.3	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	2.4	0.4
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.4	0.6	1.4	1.7	1.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.7	0.3
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.6	4.9	7.8	7.9	3.7	6.6	4.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	7.9	1.6
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.8	0.5	0.4	0.4	0.5	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.8	0.2
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.9	0.6	1.3	3.2	5.9	5.7	4.7	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	5.9	1.0
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.6	5.0	6.0	6.3	6.4	6.4	5.6	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	6.4	1.8
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.8	5.6	7.0	7.8	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	7.8	1.4
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.0	4.3	5.2	5.4	5.8	6.1	5.6	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1	6.1	1.6
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.8	2.7	3.5	3.9	3.5	3.8	3.3	3.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	3.9	1.2
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.6	0.4	0.9	1.2	1.4	3.6	3.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	3.6	0.5
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.0	2.1	1.9	1.9	2.0	1.6	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.1	0.7
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	1.6	0.1
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-PUELCHÉ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.3	1.8	1.6	1.6	1.7	1.5	0.8	0.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.8	0.6
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	0.6	1.5	1.3	0.9	0.8	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.5	0.4
PMGD-PFV-TARUCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	3.9	4.1	4.1	4.1	3.8	2.1	1.6	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	4.1	1.2
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.1	7.3	7.3	7.1	7.0	6.8	6.8	6.9	6.8	4.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	7.3	2.8
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.1	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	0.3	0.5	0.5	0.5	1.4	0.5	0.1
BESS-NUЕVO-QUILLAGUA	79.0	95.6	95.6	95.6	18.1	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	21.0	95.6	95.6	95.6	95.6	787.1	95.6	32.8
BESS-SALVADOR	20.3	20.3	20.2	20.1	20.0	22.6	21.9	16.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	18.3	18.4	18.4	18.5	244.6	22.6	10.2
BESS-URIBE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	6.0	7.3	8.0	8.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	8.0	8.0	52.4	8.0	2.2
BESS-ANDES-IIA	28.1	28.1	28.1	28.1	28.1	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	57.9	77.8	75.4	31.9	401.1	77.8	16.7
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	22.9	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	4.6	8.8	11.1	11.0	11.0	11.1	10.1	1.0	0.0	10.8	22.9	22.9	22.8	22.8	206.1	22.9	8.6
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	48.9	60.1	10.8	123.6	60.1	5.2	
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	47.2	58.2	3.1	112.3	58.2	4.7	
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	24.0	24.0	22.7	15.0	10.0	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	43.9	42.4	40.1	19.2	271.2	43.9	11.3
BESS-ANDES-IV	84.1	84.1	83.9	84.1	47.5	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	0.0	0.0	38.1	50.1	50.1	50.1	572.5	84.1	23.9
BESS-COYA	100.1	22.1	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0</																				

[illegible]

[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
SANTAMARTA_COGEN	6.3	6.3	6.5	6.4	6.3	6.5	6.4	6.6	5.3	0.8	2.2	5.8	6.0	6.3	6.5	4.6	0.8	0.8	0.8	5.4	6.4	7.4	7.4	7.6	125.4	7.6	5.2
CMPPCORDILLERA_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
CMPPCORDILLERA-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
CMPTISSUE_COGEN	3.3	3.3	3.2	2.7	2.3	2.4	2.5	2.7	2.7	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.5	2.7	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.3	60.8	3.3	2.5
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	38.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	61.0	28.0	0.0	0.0	229.0	61.0	9.5
CANDELARIA-2	85.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	61.0	24.0	0.0	0.0	199.0	85.0	8.3
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	10.7	10.7	10.5	10.4	10.6	9.5	9.8	9.8	8.9	9.3	8.5	9.2	9.5	8.7	9.3	9.6	9.5	9.1	9.3	9.3	9.3	9.6	9.8	9.8	230.6	10.7	9.6
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
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	23.1	0.0	26.1	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	49.3	26.1	2.1
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	19.8	0.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	33.2	33.4	33.2	31.1	30.0	30.0	30.1	30.0	28.6	10.7	11.8	22.3	22.5	22.5	22.5	19.8	8.8	8.3	8.3	23.9	26.0	22.1	22.0	22.0	553.0	33.4	23.0
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	2.4	4.3	4.1	5.7	4.4	5.0	6.2	3.7	4.7	4.9	4.1	4.4	3.1	4.0	3.8	3.5	4.5	2.9	3.9	2.8	4.0	3.8	4.2	3.9	98.1	6.2	4.1
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	6.8	7.2	5.4	6.1	7.0	8.5	7.8	5.3	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	8.5	2.5
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.8	1.0	1.1	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.1	9.2	1.1	0.4	0.0
NUEVAALDEA-1_COGEN	8.9	7.1	8.2	8.2	7.5	7.4	7.4	7.6	7.8	7.9	7.3	6.7	6.6	6.5	7.0	7.4	7.1	7.0	6.9	7.1	7.1	6.7	6.6	6.3	174.4	8.9	7.3
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	36.9	33.4	35.5	34.9	35.6	36.9	37.1	37.2	38.1	37.6	35.7	35.4	39.5	38.4	38.0	37.6	37.5	40.8	38.6	40.5	38.3	39.8	39.4	36.0	898.6	40.8	37.4
LAJAEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MASISA_COGEN	8.3	8.4	8.6	8.7	8.4	8.4	8.4	8.3	5.3	5.4	8.3	8.4	8.3	8.2	7.4	4.8	4.7	4.8	6.1	8.4	8.4	8.2	8.1	8.1	180.3	8.7	7.5
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</											

[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
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
PMGD-DIESEL-COLACO-PARGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.3	0.0	0.0	0.0	2.0	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	1.2	2.6	2.7	2.7	2.7	41.8	2.7	1.7
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	-97.3	-151.7	-250.0	-265.1	-334.6	-289.4	-263.0	-298.3	-111.1	109.5	288.8	262.4	203.4	67.9	45.2	-35.2	2.6	-41.2	-39.2	-174.3	-190.8	-254.6	-288.2	-242.0	-2346.0	288.8	-97.8
CHANGOS->CUMBRES C2	-99.5	-153.7	-131.6	-266.3	-335.3	-290.4	-264.2	-299.3	-113.2	106.1	284.3	258.0	199.4	64.7	42.1	-37.9	-0.3	-43.8	-41.9	-176.0	-192.3	-255.7	-289.1	-243.3	-2279.1	284.3	-95.0
CUMBRES->CHANGOS C1	-10.2	22.1	108.5	122.1	177.2	174.5	130.8	169.2	28.3	-195.0	-379.7	-304.8	-219.0	-99.2	-166.6	-111.4	-162.6	-94.7	-86.7	54.0	132.4	232.1	303.3	261.0	85.3	303.3	3.6
CUMBRES->CHANGOS C2	-12.8	19.3	106.0	119.6	174.9	172.2	128.5	166.9	26.0	-197.7	-382.5	-307.4	-221.6	-101.6	-169.3	-114.0	-165.3	-97.3	-89.1	51.4	129.9	229.9	301.3	258.9	26.3	301.3	1.1
TOTAL HORA.	6291.4	6127.3	6081.8	6021.6	6024.3	5909.8	5822.1	5970.9	5694.2	5658.1	5684.2	5852.4	6112.0	6475.9	6557.4	6533.7	6407.1	6298.9	6195.0	6861.6	7445.6	7470.3	7235.3	6667.4	151,398		
TOTAL HORA. SING	2491	2368	2185	2145	2112	2232	2304	2221	2564	3042	3409	3352	3304	3072	2958	2778	2864	2789	2810	2574	2503	2378	2318	2423	63,197		
TOTAL SEN	8782	8495	8267	8166	8136	8142	8126	8192	8258	8700	9093	9204	9416	9548	9516	9312	9271	9088	9005	9436	9949	9849	9553	9091	214,595		
CONS. PROPIOS	137	135	135	135	135	135	135	135	135	136	136	128	120	97	97	97	112	112	112	114	114	114	113	113	2,931		
CONS. PROPIOS SING	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	159	149	149	149	149	149	159	169	164	154	154	154	154	3,715		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-197	-305	-382	-531	-670	-580	-527	-598	-224	216	573	520	403	133	87	-73	2	-85	-81	-350	-383	-510	-577	-485	(4,625)		
PERDIDAS APROX.	163	150	144	134	127	126	124	128	133	152	172	179	187	194	196	185	182	171	166	187	219	213	196	169	3,997		
PERDIDAS APROX. SING	96	93	78	94	110	115	118	116	111	117	119	117	130	137	125	122	122	122	126	133	127	127	128	131	2,814		
DEMANDA APROX.	5794	5537	5422	5222	5092	5069	5036	5110	5202	5586	5949	6066	6208	6318	6352	6178	6116	5931	5836	6210	6729	6633	6349	5900	139,846		
DEMANDA APROX. SING	2438	2426	2335	2428	2518	2543	2559	2549	2523	2555	2563	2556	2622	2653	2597	2580	2581	2583	2601	2637	2605	2607	2613	2624	61,294		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7470.3	7470

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
30 de marzo de 2025

30-03-2025																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	-	-	CANDELARIA-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:00:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	35	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	21	DRO	-	PP	MTP	OM	-	-	N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
00:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CNAVIA	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
00:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:07:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	-	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	COBURN	-	-	
00:12:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	28	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-	
00:13:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	35	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
00:15:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COBURN	-	-	
00:16:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	0	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:20:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:25:00	-	-	QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
00:25:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:25:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:25:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:37:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:47:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:47:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:55:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:56:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
01:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:08:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:22:00	-	-	NEUVAVENTANAS_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
01:22:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12025000540	ENEL GENERACION	-	-	
01:22:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:22:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:22:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	21	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
01:22:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-	
01:22:00	-	-	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	68	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
01:30:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
01:30:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
01:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-	
01:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-	
01:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L12024000772 - D12025030796	AES ANDES	-	-	
01:30:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12021002403	AES ANDES	-	-	
01:44:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
01:44:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	L12021001953 - L120219000973 - LI 2022001252 - L12024001147 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-	
01:44:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12024000772 - D12025030796	AES ANDES	-	-	
01:46:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	100	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COBURN	-	-	
01:58:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	100	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COBURN	-	-	
01:59:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-	
02:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12025000540	ENEL GENERACION	-	-	
02:00:00	-	PEHUENCH-1	PEHUENCH-1	0	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:02:00	-	PEHUENCH-1	PEHUENCH-1	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:05:00	-	-	ANGAMOS-AMG2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
02:05:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	RO	-	PS	MTP	OM	-	-	N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
02:05:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-	
02:05:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001949	AES ANDES	-	-	
02:05:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
02:05:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12024001206 - L12024000181 - L120240002072 - L12024000772 - L12025000524	ENLASA	-	-	
02:05:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12025000350	ENLASA	-	-	
02:05:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	L12025000351 - D12025030796	ENLASA	-	-	
02:05:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
02:05:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12024001220	ESCUADRON	-	-	
02:05:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
02:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-	
02:09:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	DLF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-	
02:09:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	DRO	-	PS	MTP	OM	-	-	N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
02:13:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L12025000540	ENEL GENERACION	-	-	
02:32:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
02:32:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001949	AES ANDES	-	-	
02:32:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
02:32:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
02:32:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12024001206 - L12024000181 - L120240002072 - L12024000772 - L12025000524	ENLASA	-	-	
02:32:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12025000350	ENLASA	-	-	
02:32:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	154	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	L12025000351 - D12025030796	ENLASA	-	-	
02:32:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
02:32:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12024001220	ESCUADRON	-	-	
02:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:50:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	126	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:54:00	-	-	ANGAMOS-AMG2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
03:54:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001949	AES ANDES	-	-	
03:54:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
03:54:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
03:54:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12024001206 - L12024000181 - L120240002072 - L12024000772 - L12025000524	ENLASA	-	-	
03:54:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12025000350	ENLASA	-	-	
03:54:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	L12025000351 - D12025030796	ENLASA	-	-	
03:54:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
03:54:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12024001220	ESCUADRON	-	-	
04:00:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	0	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	COBURN	-	-	
04:00:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	126	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:07:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
04:07:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_E	340	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	L12021001953 - L120219000973 - LI 2022001252 - L12024001147 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-	
04:07:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12024000181 - D12025030796	AES ANDES	-	-	
04:07:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001949	AES ANDES	-	-	
04:07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
04:07:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
04:07:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12024001206 - L12024000181 - L120240002072 - L12024000772 - L12025000524	ENLASA	-	-	
04:07:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM								

30-03-2025														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
04:07:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	LF	-	PC	-	OM				L12025000351 - D12025023025	ENLASA	-	-
04:07:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
04:07:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				L12024001220	ESCUADRON	-	-
04:09:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COBURN	-	-
04:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG		N		COBURN	-	-
04:11:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
04:11:00	-	COBURN-2	COBURN simv	16	DN	-	FS	-	RE			A		COBURN	-	-
04:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-
04:29:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-
04:43:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES simv	35	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG		N		ENEL GENERACION	-	-
04:43:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	21	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-
04:43:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	0	DUF	-	PP	PCP	OM			N	L12024001347	ENEL GENERACION	-	-
04:43:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS CAR	273	RO	-	PC	PCP	OM				L12021002403	AES ANDES	-	-
04:51:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-
04:52:00	-	PERUENICHE-1	PERUENICHE	126	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
04:52:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	L12024001347	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	NUUEVAERENCA	NUUEVAERENCA TG1+TV1L GN_B	333	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
05:04:00	-	PERUENICHE-1	PERUENICHE	126	N	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
05:06:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
05:14:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COBURN	-	-
05:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-
05:14:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES simv	0	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:14:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	21	RO	-	MT	MTP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-
05:14:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	L12024001347	ENEL GENERACION	-	-
05:14:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS CAR	120	RO	-	MT	PCP	OM				L12021002403	AES ANDES	-	-
05:22:00	-	COCHIRANE-CH2	COCHIRANE-CH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
05:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - LI 2022001252 - L12024001347 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
05:22:00	-	COCHIRANE-CH1	COCHIRANE-CH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				L12024000732 - D12025030796	AES ANDES	-	-
05:22:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
05:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-
05:22:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COBURN	-	-
05:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COBURN	-	-
05:55:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
05:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	340	LF	LC	PC	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - LI 2022001252 - L12024001347 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
05:55:00	-	COCHIRANE-CH1	COCHIRANE-CH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				L12024000732 - D12025030796	AES ANDES	-	-
05:55:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
05:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-
06:00:00	-	NUUEVAERENCA	NUUEVAERENCA TG1+TV1L GN_A	333	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COBURN	-	-
06:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-
06:50:00	-	COBURN-1	COBURN simv	100	DN	-	PP	-	RE			A		COBURN	-	-
06:55:00	-	COCHIRANE-CH2	COCHIRANE-CH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
06:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-
06:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - LI 2022001252 - L12024001347 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	COCHIRANE-CH1	COCHIRANE-CH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				L12024000732 - D12025030796	AES ANDES	-	-
06:55:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
06:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COBURN	-	-
06:55:00	-	COCHIRANE-CH2	COCHIRANE-CH2_CAR	275	RO	LC	CI	-	OM				L12023001949	AES ANDES	-	-
06:55:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	0	LF	-	PP	PCP	OM			N	L12024001347	ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
06:59:00	-	COBURN-1	COBURN simv	100	N	-	MT	-	RE			A		COBURN	-	-
07:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
07:01:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	0	DUF	-	PP	PCP	OM			N	L12024001347	ENEL GENERACION	-	-
07:01:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-
07:04:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COBURN	-	-
07:42:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:42:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	340	LF	LC	PC	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - LI 2022001252 - L12024001347 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
07:42:00	-	COCHIRANE-CH1	COCHIRANE-CH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				L12024000732 - D12025030796	AES ANDES	-	-
07:42:00	-	COCHIRANE-CH2	COCHIRANE-CH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				L12023001949	AES ANDES	-	-
07:42:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:42:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS CAR	273	RO	-	PC	PCP	OM				L12021002403	AES ANDES	-	-
07:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-
07:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COBURN	-	-
07:42:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES simv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	3	DN	DLC	PP	PCP	OM	S/E Diego de Almagro 220/110 kV				ENEL GENERACION	-	-
07:52:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	L12024001347	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	S/E Diego de Almagro 220/110 kV				-	-
07:54:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:54:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	10	N	LC	CI	PCP	OM	Inicia Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	S/E Diego de Almagro 220/110 kV				-	-
08:00:00	-	COCHIRANE-CH1	COCHIRANE-CH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RALCO-1	RALCO vangos	345	N	-	PC	-	RE	Cambio politica de precios		N		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RALCO-2	RALCO vangos	345	N	-	PC	-	RE	Cambio politica de precios		N		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	FS	-	OT	CSE				CARPONES	-	-
08:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	340	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio politica de precios			L12021001953 - L12019000973 - LI 2022001252 - L12024001347 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE	Fin SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:04:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:04:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENORCHILE	-	-
08:06:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	40	N	LC	CI	-	OT	Activación de CTF (+)				ENORCHILE	-	-
08:06:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	46	N	LC	CI	-	OT	Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-
08:20:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
08:20:00	-	COCHIRANE-CH1	COCHIRANE-CH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				L12024000732 - D12025030796	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	COCHIRANE-CH2	COCHIRANE-CH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				L12023001949	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
08:20:00	-	RALCO-2	RALCO vangos	3	N	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	RALCO-1	RALCO vangos	90	N	-	MT	-	RE					ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:29:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	RALCO-2	RALCO vangos	0	DN	-	FS	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	L12024001347	ENEL GENERACION	-	-
08:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	-	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)				ENORCHILE	-	-
08:33:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	-	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:35:00	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1L FSTVU GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						

30-03-2025										SSCC							
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
08:35:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	OM	PCP	OM			L12021001829	ENGIE	-	-	
08:35:00	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1_GNL_A	10	RO	LC	MT	OM	PCP	OM			L12021001862	ENGIE	-	-	
08:35:00	-	ANONIMA-CTA	ANONIMA-CTA_CAR	75	N		MT	-	OM					ENGIE	-	-	
08:35:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L12021001864	AES ANDES	-	-	
08:35:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L12021004016	AES ANDES	-	-	
													D1202503143		-	-	
08:35:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L120240001206		-	-	
													L12024000181	ENLASA	-	-	
													L12024000772		-	-	
													L12025000524		-	-	
08:35:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L12025000350	ENLASA	-	-	
08:35:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM				L12025000351	ENLASA	-	-	
													D12025023025		-	-	
													L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
08:35:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM							-	-
08:35:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	OM	-	OM						-	-
08:35:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM							-	-
08:35:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM							-	-
08:35:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	-	MT	-	OM							-	-
08:35:00	-	MEJILONES-HEM	MEJILONES-HEM_CAR	106	LF	-	MT	PCP	OM							-	-
													U12025000384		-	-	
08:35:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM							-	-
08:35:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	26	N	-	PC	-	OM							-	-
08:35:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM					N		-	-
08:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM					N		-	-
08:35:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES simv	-	RO	-	PS	MTP	OM					N		-	-
08:35:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES simv	-	LF	-	PS	PCP	OM					N		-	-
08:35:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					N		-	-
08:35:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES simv	35	N	-	MT	-	OM					N		-	-
08:35:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	120	RO	-	MT	PCP	OM							-	-
08:38:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES simv	0	DLP	-	FS	PCP	OM					N		-	-
08:39:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES simv	0	DRD	-	FS	MTP	OM					N		-	-
08:40:00	-	TER TINO (U1-U36)	TINO DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM							-	-
08:42:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-							-	-
08:42:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	0	N	LC	PS	PCP	OM							-	-
08:43:00	-	-	EBRC	-	-	-	-	-	-							-	-
08:43:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	RO	LC	MT	-	OM							-	-
08:43:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM							-	-
08:43:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM							-	-
08:43:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	0	N	-	MT	-	OM							-	-
08:43:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM							-	-
08:43:00	-	MASISA	MASISA COGEN	0	N	-	MT	-	OM							-	-
08:43:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM							-	-
08:43:00	-	NUEVALDEA-2	NUEVALDEA_BLI+BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM							-	-
08:43:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM							-	-
08:43:00	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	22	N	-	PC	-	OM							-	-
08:43:00	-	CMPCACHICO	CMPCACHICO_BLI COGEN	23	N	-	MT	PCP	OM							-	-
08:43:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	3	N	-	MT	-	OM							-	-
08:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vargos	80	RO	-	PMT	MTP	RE							-	-
08:43:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	11	N	-	MT	-	OM							-	-
08:43:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	22	N	-	MT	-	OM							-	-
08:44:00	-	TER TINO GAS (U1-U36)	TENOSAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM							-	-
08:45:00	-	Colocación: 2152, Apunte: 0	CDC	0												-	-
08:45:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	5	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	31	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	5	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	17	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-LOSQUINROS	PE-LOSQUINROS	1	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	30	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	36	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	48	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	15	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	VINALES_BLI COGEN	VINALES_BLI COGEN	22	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	NUEVALDEA_BLI COGEN	NUEVALDEA_BLI COGEN	7	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	27	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	1	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	54	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	27	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	18	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	QIJDSDAGUA	QIJDSDAGUA	8	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	15	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	5	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	3	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	105	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	8	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM							-	-
08:45:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	153	N												

30-03-2025																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC		
08:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	26	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 25.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-		
08:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-		
08:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-		
08:45:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	17	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-		
08:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-		
08:45:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	66	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 66.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-		
08:45:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	29	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-		
08:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	43	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	8	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	20	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 20 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	4	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 13.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 36.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	27	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-MARIARENA	PFV-MARIARENA	13	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	19	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PE-TCHAMAMA	PE-TCHAMAMA	79	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 78.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	30	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	24	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	55	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 54.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PE-LLANODELLENTO	PE-LLANODELLENTO	8	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	10	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		
08:45:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-		
08:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	67	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-		
08:45:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-		
08:45:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-		
08:45:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-		
08:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-		
08:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-		
08:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-		
08:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-		
08:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-		
08:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	26	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 26.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-		
08:45:00	-	LICAN-2	LICAN-2	9	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-		
08:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-		
08:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-		
08:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-		
08:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 46.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-		
08:45:00	-	PFV-EUREUCANO	PFV-EUREUCANO	27	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-		
08:45:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-		
08:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-		
08:45:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-		
08:45:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-		
08:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-		
08:45:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	1	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PE-LOMASDEQUEQUEO	PE-LOMASDEQUEQUEO	15	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	12	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PFV-DIGEDOEALMAGRO	PFV-DIGEDOEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	4	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	97	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 97.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	8	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	4	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	21	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	15	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PFV-OSAMERO	PFV-OSAMERO	35	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	9	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	11	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-		
08:45:																		

30-03-2025												SSCC				
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:05:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ASIS ANDES	-	-
09:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAF	-	-
09:05:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAF	-	-
09:05:00	-	VINALDES_BLI_COGEN	VINALDES_BLI_COGEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:05:00	-	NUUEVAIDEA_BLI_COGEN	NUUEVAIDEA_BLI_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:05:00	-	NUUEVAIDEA_BLI+BL2_COGEN	NUUEVAIDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:05:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:05:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:05:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:05:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:05:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:05:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:05:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.9 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:05:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PILLINQUE-1	PILLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-SERRASGORDA	PE-SERRASGORDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-CAMPDSELISOL	PPV-CAMPDSELISOL	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 251.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.7 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.5 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-ONHUMBERTO	PPV-ONHUMBERTO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PPV-LLANODELLAMPAS	PPV-LLANODELLAMPAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
09:05:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-NUUEVOQUILLAGUA	PPV-NUUEVOQUILLAGUA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-CERROCOMINADOR	PPV-CERROCOMINADOR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-IAJMA-2	PPV-IAJMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-MARIANELA	PPV-MARIANELA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-LACASOLAR	PPV-LACASOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-SANPEDRO-GGG	PPV-SANPEDRO-GGG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-IAJMA-1	PPV-IAJMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-VALLESCONDIPIO	PPV-VALLESCONDIPIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-LLANODELLEVENTO	PE-LLANODELLEVENTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-</										

30-03-2025															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:05:00	-	PFV-QUIRAPILUN	PFV-QUIRAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	HIDROCAMCHO	HIDROCAMCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-NILLUA	PFV-NILLUA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
09:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
09:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
09:05:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
09:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
09:05:00	-	LANGUEIRA-1	LANGUEIRA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
09:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
09:05:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
09:05:00	-	PE-LAFUROS	PE-LAFUROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
09:05:00	-	CANDELABRA-1	CANDELABRA-1 GN A	60	DN	DLG	PP	-	OM	Por SSCC	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:15:00	-	Colocación: 3817; Ajuste: 1000			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
09:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
09:15:00	-	SANANDES-2	SANANDES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
09:15:00	-	YINALIS BL1 COGEN	YINALIS BL1 COGEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:15:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:15:00	-	NUEVAALDEA BL1+BL2, COG EN	NUEVAALDEA BL1+BL2, COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:15:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:15:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:15:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:15:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:15:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:15:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:15:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:15:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PILLINGUE-1	PILLINGUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	ODOSAGUA	ODOSAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	217	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER		

30-03-2025																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
09:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:15:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:15:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:15:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:15:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
09:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
09:15:00	-	URCAY-1	URCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
09:15:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
09:15:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
09:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
09:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
09:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
09:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
09:15:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
09:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
09:15:00	-	LIKAN-2	LIKAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
09:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
09:15:00	-	CARLAFOUEN-1	CARLAFOUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-	
09:15:00	-	CARLAFOUEN-2	CARLAFOUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-	
09:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
09:15:00	-	PFV-ELEPCANO	PFV-ELEPCANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
09:15:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
09:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
09:15:00	-	FLORDIA3-1	FLORDIA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
09:15:00	-	FLORDIA3-2	FLORDIA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
09:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RIO COLORADO	-	-	
09:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PE-LOMASDELZUCCO	PE-LOMASDELZUCCO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PFV-SOLDELSUR	PFV-SOLDELSUR	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	PFV-QUIAPULIN	PFV-QUIAPULIN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
09:15:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SCOTTA	-	-	
09:15:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SCOTTA	-	-	
09:15:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SCOTTA	-	-	
09:15:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SCOTTA	-	-	
09:15:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SCOTTA	-	-	
09:15:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SCOTTA	-	-	
09:15:00	-	BIOPROCESO B-1	BIOPROCESO B-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SCOTTA	-	-	
09:15:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SCOTTA	-	-	
09:15:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SCOTTA	-	-	
09:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-	
09:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-	
09:15:00	-	PFV-RIODESCONDO	PFV-RIODESCONDO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-	
09:15:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-	
09:15:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-	
09:15:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-	
09:15:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:15:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:15:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	UCUQUIER	-	-	
09:15:00	-	PE-LASFRANZAS	PE-LASFRANZAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	UCUQUIER	-	-	
09:15:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	UCUQUIER	-	-	
09:17:00	-	Colocación: 17; Ajuste: 0	CDC	0						Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	-	CDC	-	-	
09:17:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SIFR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:19:00	-	Colocación: 54; Ajuste: -45,5	CDC	0						Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV							

30-03-2025												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:38:00	-	LOSHIERRO-2	LOSHIERRO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
09:38:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:38:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:38:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:38:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:38:00	-	PPV-DIEGOLMAGROSUR	PPV-DIEGOLMAGROSUR	141	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 141.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:38:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILIMUDE-1	PILIMUDE-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PE-LOSBUENOSAÍRES	PE-LOSBUENOSAÍRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-VALLEDOSUVENTOS	PE-VALLEDOSUVENTOS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-CHAMARAS	PPV-CHAMARAS	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	175	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 206.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	272	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 305.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	108	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 141.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	143	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 75.8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	126	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PPV-LANDDELLAMPOS	PPV-LANDDELLAMPOS	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
09:38:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	108	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-NUEROQUILAGUA	PPV-NUEROQUILAGUA	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-ELABARRA	PE-ELABARRA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 87.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-CONEL	PPV-CONEL	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-LACUZOLAR	PPV-LACUZOLAR	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-TOHAMA	PE-TOHAMA	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 74.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-ELLENA	PPV-ELLENA	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-SOLDOLANDES	PPV-SOLDOLANDES	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:38:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	187	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 186.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:38:00	-	URCAY-1	URCAY-1	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	URCAY-2	URCAY-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-										

30-03-2025																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
09:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:38:00	-	PFV-RODECONDONO	PFV-RODECONDONO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:38:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:38:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:38:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:38:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:38:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
09:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
09:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
09:38:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
09:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
09:49:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM				-	-	COBURN	-	-	
09:49:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM				-	-	COBURN	-	-	
09:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	0	N	-	PS	-	RE	Fin SSCC			A		EDEL GENERACION	-	-	
09:51:00	-	Colocación: 328; Ajuste : 10 CDC								Inicia Prorrata LT 220 KV Maria Elena - Kimal		LT 220 KV Maria Elena - Kimal			CDC	-	-	
09:51:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR		LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	
09:51:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SSTR		LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:51:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: SSTR		LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	
09:51:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.6 MW; origen: SSTR		LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	SIEMENS	-	-	
09:51:00	-			-						Inicia Cts LT 220 KV Maria Elena - Kimal		LT 220 KV Maria Elena - Kimal			CDC	-	-	
09:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_E	63	DUF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2A				L10201001953 - L10201900973 - LI 2022001252 - L10204001547 - L10205000587	EDEL GENERACION	-	-	
09:54:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	RE				A		EDEL GENERACION	-	-	
09:56:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_E	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV2C				L10201001953 - L10201900973 - LI 2022001252 - L10204001547 - L10205000587	EDEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE	Fin SSCC			N		EDEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	RO	LC	PS	PCP	OM	Fin SSCC				L10204001062	ENGIE	-	-	
10:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC					COBURN	-	-	
10:00:00	-	Colocación: 5042; Ajuste : CDC								Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-	
10:00:00	-	PE-PUNTALEMERAS	PE-PUNTALEMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 95.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PE-LOSQUINROS	PE-LOSQUINROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PE-LOSLOMOS	PE-LOSLOMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PFV-BOLETO-1	PFV-BOLETO-1	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
10:00:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
10:00:00	-	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
10:00:00	-	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
10:00:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
10:00:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
10:00:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
10:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
10:00:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
10:00:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:00:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PFV-CHANNES	PFV-CHANNES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER</			

30-03-2025										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:00:00	-	PPV-CONJO-1	PPV-CONJO-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-LAHUAYACAN-2	PPV-LAHUAYACAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-POZOLALMONTE-2	PPV-POZOLALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-POZOLALMONTE-3	PPV-POZOLALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-SANRODRIGO	PPV-SANRODRIGO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LLANODESLEVIENTO	PE-LLANODESLEVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	PPV-CIME-1	PPV-CIME-1	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:00:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:00:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	CARILAIQUEN-1	CARILAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	CARILAIQUEN-2	CARILAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-DELOSANDES	PPV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:00:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:00:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-DIGESORALMAGRO	PPV-DIGESORALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR-2	PPV-ATACAMA SOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-SOMERVO	PPV-SOMERVO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-MESTIZADELOSANDES	PPV-MESTIZADELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	RIOCOQUEN-1	RIOCOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-RIEDESCONDIDO	PPV-RIEDESCONDIDO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-TAMARCO	PPV-TAMARCO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
10:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
10:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
10:00:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
10:00:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
10:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
10:00:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
10:02:00	-	TER TENO (UJ-U36)	TENO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
10:02:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
10:02:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:04:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLUBN	-	-
10:04:00	-	TRAPEN DIESEL	TRAPEN DIESEL	80	N	LC	CI	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
10:04:00	-	Colocación: 13; Ajuste: -4	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
10:04:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.43 MW; origen: SSTR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	-	DRO	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
10:07:00	-	CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
10:09:00	-	Colocación: 281; Ajuste: -50	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
10:09:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE		

30-03-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUCO	-	-
10:30:00	-	NUBUAIDEA-3	NUBUAIDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
10:30:00	-	CMOPACRICO	CMOPACRICO BL1+BL2 COGEN	23	N	-	PCP	-	OM					SANTA FE	-	-
10:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
10:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
10:34:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				COBURN	-	-
10:40:00	-	CADELARIA-1	CADELARIA-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TGI				COBURN	-	-
10:44:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					COBURN	-	-
10:46:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TV1 GN A	0	RO	LC	PS	-	OM					COBURN	-	-
10:54:00	-	Colocación: 233; Ajuste: -50	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
10:54:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
10:54:00	-	PFV-MANANTIALES	PFV-MANANTIALES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
10:54:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS	-	-
11:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	300	RO	LC	CI	-	OM							
11:07:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	399	RO	LC	PC	-	OM							
11:10:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI GN A	51	RO	LC	PS	-	OM							
11:13:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TGI+TV1 GN A	-	-	-	-	-	-	F/S TV						
11:13:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TGI+TV1 GN A	333	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG						
11:19:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI GN A	91	DRD	DLC	FS	-	OM	Con SSCC						
11:23:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS GAR	-	RO	-	PS	PCP	OM	F/S TG						
11:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI GN A	0	N	LC	PS	-	OM	F/S TV						
11:33:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG						
11:48:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	N	-	FS	-	OM				N			
11:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	DN	-	FS	-	OM				N			
12:00:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 simv	-	N	-	PS	-	OM				N			
12:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM							
12:06:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS GAR	0	DRD	-	FS	PCP	OM							
12:09:00	-	Colocación: 71; Ajuste: -30	CDC	0						Inicio Prorratea S/E Quilometro 220/110 kV	S/E Quilometro 220/110 kV	-		CDC	-	-
12:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:09:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:09:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-		LUCUQUER	-	-
12:09:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 simv	0	DN	-	FS	-	OM	Inicio Cx S/E Quilometro 220/110 kV	S/E Quilometro 220/110 kV	-		CDC	-	-
12:10:00	-	Colocación: 213; Ajuste: -50	CDC	0						Ajuste Prorratea S/E Quilometro 220/110 kV	S/E Quilometro 220/110 kV	-		CDC	-	-
12:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:14:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:14:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-		LUCUQUER	-	-
12:14:00	-	Colocación: 265; Ajuste: -50	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
12:14:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
12:14:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
12:14:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS	-	-
12:25:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
12:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM							
12:25:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	26	N	-	PC	-	OM							
12:25:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	26	N	-	PC	-	OM							
12:25:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	250	RO	LC	CI	-	OM							
12:25:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TGI+TV1 GN A	160	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC						
12:25:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	-	CI	-	OM							
12:32:00	-	Colocación: 55; Ajuste: -30	CDC	0						Ajuste Prorratea S/E Quilometro 220/110 kV	S/E Quilometro 220/110 kV	-		CDC	-	-
12:32:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:32:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:32:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:32:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-		LUCUQUER	-	-
12:35:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TGI+TV1 GN A	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
12:35:00	-	ENRC		0	-	-	-	-	-		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					
12:35:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	26	N	-	PC	-	OM							
12:35:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	399	RO	LC	PC	-	OM							
12:35:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM							
12:35:00	-	Colocación: 484; Ajuste: -300	CDC	0						Inicio Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
12:35:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-UYU	PFV-UYU	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-LOSOURROS	PE-LOSOURROS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-TALIN VORIENTE	PE-TALIN VORIENTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-TALIN VORIENTE	PE-TALIN VORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-FINSTERBAE	PFV-FINSTERBAE	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 246,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	257	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 342,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Gen. Actual						

30-03-2025															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:35:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PIV-ATACAMA	PIV-ATACAMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PIV-SOLDELOSANDES	PIV-SOLDELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PIV-CEME1	PIV-CEME1	289	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:35:00	-	PIV-SALVADOR	PIV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
12:35:00	-	PIV-SARCO	PIV-SARCO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
12:35:00	-	PIV-SANANDRES	PIV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
12:35:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:35:00	-	PIV-ELEUCIANO	PIV-ELEUCIANO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:35:00	-	PIV-PUNTAISERA	PIV-PUNTAISERA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:35:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-DIEGODEALMAGRO	PIV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-JAVERA	PIV-JAVERA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-DOEMEYO	PIV-DOEMEYO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
12:35:00	-	PIV-RIECONDIDO	PIV-RIECONDIDO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
12:35:00	-	PIV-WILLKA	PIV-WILLKA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
12:35:00	-	PIV-TAMARICO	PIV-TAMARICO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
12:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inició Cts LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	CDC	-	-
12:35:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVL GN_A	160	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:38:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	-	-	-
12:53:00	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
12:53:00	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
12:58:00	-	-	CANUTILAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12:58:00	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
13:00:00	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
13:18:00	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
13:27:00	-	Colocación: 22; Ajuste: -30	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo S/E Quilometro 220/110 kV	S/E Quilometro 220/110 kV	-	-	CDC	-	-
13:27:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-	-	STATKRAFT	-	-
13:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR	STATKRAFT	-	-	STATKRAFT	-	-
13:27:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-	-	STATKRAFT	-	-
13:27:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-	-	UCUQUER	-	-
13:40:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BILL COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	COMASA	-	-	COMASA	-	-
13:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1, BILL COGEN	26	N	-	PC	-	OM	-	COMASA	-	-	COMASA	-	-
13:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	SANTA FE	-	-	SANTA FE	-	-
13:40:00	-	-	SANSORO-2, TGI+TVL, JSTVL GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:40:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVL GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:40:00	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
14:01:00	-	Colocación: 3924; Ajuste: -100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	CDC	-	-
14:01:00	-	PIV-PUNTA PALMERAS	PIV-PUNTA PALMERAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PIV-ALMEYOA	PIV-ALMEYOA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PIV-ELROMERO	PIV-ELROMERO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PIV-USVI	PIV-USVI	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PIV-LOSURIROS	PIV-LOSURIROS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PIV-DIEGODEALMAGROUR	PIV-DIEGODEALMAGROUR	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	COBURN	-	-
14:01:00	-	PIV-SANILAN	PIV-SANILAN	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	COBURN	-	-
14:01:00	-	PIV-SIERRAGORDA	PIV-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-TALTAL	PIV-TALTAL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-VALLELOSVENTOS	PIV-VALLELOSVENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-FINISTERRAE	PIV-FINISTERRAE	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 239,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-LALACAMA	PIV-LALACAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-LALACAMA-2	PIV-LALACAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-AZABACHE	PIV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-CAMPODELSQL	PIV-CAMPODELSQL	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 346,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-VALLELASOL	PIV-VALLELASOL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-GUANCHI	PIV-GUANCHI	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-LASALINAS	PIV-LASALINAS	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-MONTEREDONDO	PIV-MONTEREDONDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-CALAMA	PIV-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-LOSOROS	PIV-LOSOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-TAMAYO	PIV-TAMAYO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-CAPICORNO	PIV-CAPICORNO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-COYA	PIV-COYA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-KALIPA	PIV-KALIPA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-LLANODELLAMPLOS	PIV-LLANODELLAMPLOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENLASA	-	-
14:01:00	-	PIV-SANTASABE	PIV-SANTASABE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-NUUEVOQUILLAGUA	PIV-NUUEVOQUILLAGUA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-CABOLENES-1	PIV-CABOLENES-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-CABOLENES-2	PIV-CABOLENES-2	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-CABOLENES-3	PIV-CABOLENES-3	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-ELARRAYAN	PIV-ELARRAYAN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-PUNTA COLDRADA	PIV-PUNTA COLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-CERRRODOMINADOR	PIV-CERRRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-CONEO	PIV-CONEO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00																

30-03-2025																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
14:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-	
14:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TVL GN A	260	DN	DLC	PP	-	OM					COBURN	-	-	
14:30:00	-	Colocación: 275; Ajuste : -20	CDC	0						Ajuste Priorrat LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-	
14:30:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-	
14:30:00	-	PPV-HURTACONDO	PPV-HURTACONDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-	
14:30:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-	
14:30:00	-	PPV-TAIRA	PPV-TAIRA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS	-	-	
14:50:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-	
14:50:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-	
14:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
14:50:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TVL FSTVU GN A	260	RO	LC	CI	-	OM	Cambio CMG					-	-	
14:50:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-2 TGI+TVL FSTVU GN A	260	RO	LC	CI	-	OM						-	-	
14:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	L10244000720	ENEL GENERACION	-	-	
14:50:00	-	NEUVAERENCA	NEUVAERENCA TGI+TVL GN A	331	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
15:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI+TV1 GNL A	91	DRD	DLC	PP	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato		L1025001829	ENGIE	-	-	
15:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	-	-	PS	-	OM			N		COBURN	-	-	
15:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	-	-	PS	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR				COBURN	-	-	
15:25:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COBURN	-	-	
15:28:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COBURN	-	-	
15:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TVL FSTVU GN A	169	RO	LC	MT	-	OM				L10244000720	ENEL GENERACION	-	-	
15:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-	
15:30:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-	
15:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-	
15:30:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	-	-	-		-	OM	Cambio CMG					-	-	
15:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-	
15:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	13	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-	
15:30:00	-	LOMALOSCOLRADOS-2	LOMALOSCOLRADOS-2 BIODAS	1	N	-	MT	-	OM					KOM	-	-	
15:30:00	-	MASSA	MASSA COGEN	-	-	-		-	OM					STI	-	-	
15:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-	
15:30:00	-	NEUVAALDEA-2	NEUVAALDEA BL1+BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
15:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL3 COGEN LUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
15:30:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios					-	-	
15:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	57	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
15:30:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	23	N	-	MT	PCP	OM					SANTA FE	-	-	
15:55:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				COBURN	-	-	
15:57:00	-	Colocación: 3434; Ajuste : -150	CDC	0						Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			CDC	-	-	
15:57:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ACCIONA	-	-	
15:57:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ACCIONA	-	-	
15:57:00	-	PPV-EL ROMERO	PPV-EL ROMERO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ACCIONA	-	-	
15:57:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ACCIONA	-	-	
15:57:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ACCIONA	-	-	
15:57:00	-	PE-LOS CURIOSOS	PE-LOS CURIOSOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			AISS ANDRES	-	-	
15:57:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			AISS ANDRES	-	-	
15:57:00	-	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			COBURN	-	-	
15:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			COBURN	-	-	
15:57:00	-	PE-SIERRA GORDA	PE-SIERRA GORDA	45	N	-	CI	-	OM					ENEL GREEN POWER	-	-	
15:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:57:00	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:57:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:57:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:57:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:57:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:57:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:57:00	-	PPV-CAMPESINOS DEL SOL	PPV-CAMPESINOS DEL SOL	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 331,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:57:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:57:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:57:00	-	PPV-LAS SALINAS	PPV-LAS SALINAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENGIE	-	-	
15:57:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENGIE	-	-	
15:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENGIE	-	-	
15:57:00	-	PPV-LOS RIOS	PPV-LOS RIOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENGIE	-	-	
15:57:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENGIE	-	-	
15:57:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENGIE	-	-	
15:57:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENGIE	-	-	
15:57:00	-	PE-SALPA	PE-SALPA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENGIE	-	-	
15:57:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENLASA	-	-	
15:57:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-NUEVOSQUILLAGUA	PPV-NUEVOSQUILLAGUA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PE-LABRAN	PE-LABRAN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-CONJO	PPV-CONJO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-LAMA-2	PPV-LAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-POZALMONTES-2	PPV-POZALMONTES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-POZALMONTES-3	PPV-POZALMONTES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-LACRUZ SOLAR	PPV-LACRUZ SOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-SAN PEDRO-SPG	PPV-SAN PEDRO-SPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-LAMA-1	PPV-LAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PPV-VALLESCONDO	PPV-VALLESCONDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR; SSC							

30-03-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128,7 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-ANDES3R	PFV-ANDES3R	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	143	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 198,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	COBURN	-	-
16:20:00	-	PFV-SANJUAN	PFV-SANJUAN	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 191,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	COBURN	-	-
16:20:00	-	PFV-SERRAORDA	PFV-SERRAORDA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-TALTAL	PFV-TALTAL	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-VALLEDELOSVENTOS	PFV-VALLEDELOSVENTOS	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 253,1 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	109	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 228 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-SOIDELELA	PFV-SOIDELELA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	156	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 351,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: Prondictio; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 199,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-MONTEREDONDO	PFV-MONTEREDONDO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-CALAMA	PFV-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-TAMAYYA	PFV-TAMAYYA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-CAPICORNIJO	PFV-CAPICORNIJO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-KALIPA	PFV-KALIPA	145	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENLASA	-	-
16:20:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CABOLENES-1	PFV-CABOLENES-1	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 173,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CABOLENES-2	PFV-CABOLENES-2	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CABOLENES-3	PFV-CABOLENES-3	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-ELARRAYAN	PFV-ELARRAYAN	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-PUNTAOLORADA	PFV-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-POZOTALMONTE-2	PFV-POZOTALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-POZOTALMONTE-3	PFV-POZOTALMONTE-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-TOMAMMA	PFV-TOMAMMA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-VALLESDONDO	PFV-VALLESDONDO	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CERROTIGRE	PFV-CERROTIGRE	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-LLANOSDELVENTO	PFV-LLANOSDELVENTO	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-ELINA	PFV-ELINA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-ATACAMA	PFV-ATACAMA	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 163,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-SOLOSANDRES	PFV-SOLOSANDRES	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	293	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 335,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
16:20:00	-	PFV-SARCO	PFV-SARCO	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
16:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
16:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 114,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-ELEPCANO	PFV-ELEPCANO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-PUNTASIERNA	PFV-PUNTASIERNA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Cx1 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
16:20:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Prorrata LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
16:26:00	-	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	-	4	N	LC	Ci	-	OM	S/E Mantos Blancos 220/23 kV	-	-	ENORCHILE	-	-
16:38:00	-	-	Colocación: 4800; Ajpate: 400	CDC	0	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	CDC	-	-
16:38:00	-	PFV-PUNTAPALMERAS	PFV-PUNTAPALMERAS	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-ALMENDA	PFV-ALMENDA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA</		

30-03-2025														SSCC			
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:38:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-TOHAMMA	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 87.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 91.5 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PFV-CERROTIGRE	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	77	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 59.6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 159.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	293	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 307.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 162.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 113.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 95.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PFV-PUNTASIERRA	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 83.9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-
16:38:00	-	PFV-RIECONIDIO	PFV-RIECONIDIO	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-
16:38:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 87.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-
16:38:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 134.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-
16:46:00	-	NEHUENCO-2	Colocación: 4035; Ajuste : 200	160	N	LC	PMT	-	OM	4.5 TV		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COBURN	-	-
16:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	C	-	OM	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	CDC	-	-
16:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	93	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 124.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	108	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 179.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 64.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDES-3	PFV-ANDES-3	64	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 128.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDES-3	PFV-ANDES-3	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-DIEGODEALMAGROSR	PFV-DIEGODEALMAGROSR	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COBURN	-	-
16:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 194.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COBURN	-	-
16:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 191.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COBURN	-	-
16:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	118	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 202.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-CAMPOSELISOL	PFV-CAMPOSELISOL	174	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 348.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 128.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 72.2 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 195.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	CHAPIQUIN-1	CHAPIQUIN-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	CHAPIQUIN-2	CHAPIQUIN-2	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 108.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	162	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 256.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-LLANDELLAMPAS	PFV-LLANDELLAMPAS	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 83.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENLISA	-	-
16:55:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-NUEVUQUILLAGUA	PFV-NUEVUQUILLAGUA	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 83.7 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 172.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 198.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-

30-03-2025																		SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
17:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-		
17:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-		
17:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-		
17:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1); SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COLBUN	-	-		
17:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1); SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COLBUN	-	-		
17:18:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PFV-SOQUELELA	PFV-SOQUELELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 340,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-		
17:18:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-		
17:18:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-		
17:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-		
17:18:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-		
17:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-		
17:18:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-		
17:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-		
17:18:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 267 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-		
17:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENLASA	-	-		
17:18:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-CONIO	PFV-CONIO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-LACUZOSOLAR	PFV-LACUZOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-VALLESDONDO	PFV-VALLESDONDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-SOQUELESIANDES	PFV-SOQUELESIANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:18:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 239,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-		
17:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-		
17:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-		
17:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1); SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-		
17:18:00	-	PFV-ELEPCIANO	PFV-ELEPCIANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-		
17:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
17:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-		
17:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-		
17:18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-		
17:18:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-		
17:18:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-		
17:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-		
17:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-		
17:18:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-		
17:18:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	52	N	-												

30-03-2025										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:23:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:23:00	-	PFV-ABARACHE	PFV-ABARACHE	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:23:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	174	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 276.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:23:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:23:00	-	PFV-GUANCHIO	PFV-GUANCHIO	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:23:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 118.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 126.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PFV-CAPICORNIÑO	PFV-CAPICORNIÑO	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	162	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENLASA	-	-
18:23:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 173.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	98	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 127.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-ELÉNA	PFV-ELÉNA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	719	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 162.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-SOLDELLANDES	PFV-SOLDELLANDES	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	119	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:23:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	INNERGEX	-	-
18:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 162.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	INNERGEX	-	-
18:23:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	INNERGEX	-	-
18:23:00	-	PFV-UZUDELNORTE	PFV-UZUDELNORTE	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:23:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:23:00	-	PE-PUNTAISERBA	PE-PUNTAISERBA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:23:00	-	PFV-CARERAPINTO	PFV-CARERAPINTO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	SIEMENS	-	-
18:23:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	SIEMENS	-	-
18:23:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	SIEMENS	-	-
18:23:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	SIEMENS	-	-
18:23:00	-	CDC	Finaliza Cx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 66 kV Paríal - Caguapetes	LT 66 kV Paríal - Caguapetes	-	-	CDC	-	-
18:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	-	-	-
18:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx S/E Queltarato 220/110 kV	S/E Queltarato 220/110 kV	-	-	-	-	-
18:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrateo S/E Queltarato 220/110 kV	S/E Queltarato 220/110 kV	-	-	-	-	-
18:33:00	-	Colación: 4178; Ajuste: 800	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	CDC	-	-
18:33:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PFV-ELEOMERO	PFV-ELEOMERO	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	108	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 107.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PE-LOSQUIRUNDOS	PE-LOSQUIRUNDOS	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	COBURN	-	-
18:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	148	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 187.7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	COBURN	-	-
18:33:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-VALLEDESVENTOS	PE-VALLEDESVENTOS	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito</					

30-03-2025																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC			
18:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162.8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-		
18:33:00	-	PFV-SOLDEHANDRES	PFV-SOLDEHANDRES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-		
18:33:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198.3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
18:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-		
18:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162.5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-		
18:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondisco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-		
18:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.4 MW; origen: Prondisco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-		
18:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-		
18:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
18:33:00	-	PFV-CARRISARINTO	PFV-CARRISARINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-		
18:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-		
18:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-		
18:33:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-		
18:33:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-		
18:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-		
18:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-		
18:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-		
18:33:00	-	PFV-RODOLFOCONDIDO	PFV-RODOLFOCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-		
18:33:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-		
18:33:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-		
18:38:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-		
18:38:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-		
18:40:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-		
18:40:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-		
18:41:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	-	-		
18:41:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	-	-		
18:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-		
18:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:46:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-		
18:46:00	-	-	VINALES_BLI_COGEN	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
18:46:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-		
18:47:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-		
18:52:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Mantos Blancos 220/23 kV	S/E Mantos Blancos 220/23 kV	-	-	-	-	-		
18:52:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMBI	MANTOSBLANCOS-MIMBI_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-		
18:53:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMBI	MANTOSBLANCOS-MIMBI_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-		
18:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:58:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:00:00	-	-	COCHRANE-CH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
19:00:00	-	SANSIGRO-2	SANSIGRO-2_TG1+TV1_PSTVU_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:00:00	-	ARAUCAO	ARAUCAO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-		
19:00:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	24	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-		
19:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-		
19:00:00	-	LOMALDSCOLORADOS-2	LOMALDSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-		
19:00:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
19:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-		
19:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_L_A	226	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
19:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
19:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
19:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
19:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
19:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
19:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
19:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
19:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
19:00:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
19:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
19:00:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-		
19:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-		
19:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
19:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
19:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_simv	21	ORO	-	PP	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_simv	0	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:00:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
19:00:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
19:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-		
19:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-		
19:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-		
19:00:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-		
19:00:00	-	NUBUVALDEA-3	NUBUVALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-		
19:00:00	-	SANTA FE	SANTA FE_BLI+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
19:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
19:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_simv	35	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:02:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CHAVIA	30	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
19:04:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:05:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	ORO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:05:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:09:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_simv	28	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:13:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:13:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:13:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:13:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_simv	35	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:17:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	250	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:22:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	345	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:25:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CHAVIA	30	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
19:28:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	DN	-	PP	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:28:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:29:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:30:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
19:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_L_E	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:31:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
19:32:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:33:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CHAVIA	30	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
19:36:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	100	N	-	CI	-										

30-03-2025															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:51:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:51:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
19:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-		NEHUENCO-9B_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
19:58:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:58:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM				L12025000540	ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:58:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	245	N	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:58:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_OHAVIA	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+H1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
20:11:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:11:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_OHAVIA	30	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:20:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
20:20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM				L12025000540	ENEL GENERACION	-	-
20:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
20:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:20:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
21:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				L12025001953 - L12015000973 - LI 2022001252 - L12024001947 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
21:19:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
21:19:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
21:21:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	CI	-	OM				L12024000732 - D12025030796	AES ANDES	-	-
21:32:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
21:35:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
21:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				L12025001953 - L12015000973 - LI 2022001252 - L12024001947 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
21:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN	-	-
21:55:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN	-	-
22:24:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				L12025001953 - L12015000973 - LI 2022001252 - L12024001947 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
22:35:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	120	LF	LC	PC	PCP	OM				L12025001953 - L12015000973 - LI 2022001252 - L12024001947 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
22:42:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN	-	-
22:54:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN	-	-
23:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	Retira fuegos adicionales				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:04:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM					AES ANDES	-	-
23:10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
23:20:00	-		COLMITO_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
23:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
23:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
23:42:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
23:44:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
23:49:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
23:55:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-

INFORME DIARIO

Domingo 30 de Marzo del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	276.7	271.2	-1.99 %		PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	44.7	57.3	+28.27 %	PMG
BESS Andes IV	779.1	572.5	-26.52 %	LF	PMG HP MC2	12.5	15.9	+26.68 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	257.1	401.1	+56.03 %	LF	PMG HP MC3	16.8	18.3	+8.93 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	582.7	524.1	-10.06 %	LF	PMG HP Mariposas	48.0	53.3	+11.04 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Nalcas	40.8	40.6	-0.44 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	178.3	182.6	+2.40 %	PMG
BESS Capricornio	353.6	169.4	-52.09 %		PMG HP Palacios	11.4	7.4	-34.71 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	62.5	-3.16 %	PMG
BESS Coya	478.3	356.3	-25.52 %		PMG HP Pulelfu	102.0	84.3	-17.39 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	16.0	52.4	+227.75 %		PMG HP Punta del Viento	69.6	46.9	-32.53 %	PMG
BESS Don Humberto	150.8	112.7	-25.26 %	RO	PMG HP Renaico	110.9	138.5	+24.90 %	PMG
BESS El Manzano	129.5	112.3	-13.28 %		PMG HP Río Huasco	0.0	30.8	-	PMG
BESS La Cabaña	118.1	123.6	+4.62 %		PMG HP San Clemente	54.0	45.5	-15.74 %	PMG
BESS María Elena	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	62.1	24.9	-59.92 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	45.3	45.3	-	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	787.1	GNP		PMG PFV Antay	73.3	70.8	-3.44 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	5.4	-7.99 %		PMG PFV Caracas II	68.5	33.3	-51.33 %	PMG
BESS Salvador	183.8	244.6	+33.10 %		PMG PFV Castilla	13.0	14.4	+10.54 %	PMG
BESS San Andrés	33.3	200.9	+503.96 %		PMG PFV Chercan	62.4	65.9	+5.46 %	PMG
BESS Tamaya	432.4	131.0	-69.70 %	LF	PMG PFV De los Andes	67.7	44.3	-34.52 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	64.2	71.6	+11.48 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	61.5	67.2	+9.29 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	350.2	-8.79 %	DF	PMG PFV Espiga de Oro	16.1	5.4	-66.42 %	PMG
HE Angostura	576.0	574.0	-0.35 %	RO, MM	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2411.3	2373.1	-1.58 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.1	0.6	-91.50 %	PMG, P
HE Canutillar	1519.1	1843.0	+21.32 %		PMG PFV Lucas Solar	68.1	68.9	+1.09 %	PMG
HE Cipreses	666.6	501.7	-24.74 %		PMG PFV Machicura	55.1	59.2	+7.44 %	PMG
HE Colbún	2240.5	1800.0	-19.66 %		PMG PFV North West	81.8	76.2	-6.79 %	PMG
HE El Toro	2164.1	2209.2	+2.08 %	RO	PMG PFV Palermo	36.9	32.2	-12.73 %	PMG
HE Los Cóndores	3900.0	3824.1	-1.95 %	RO	PMG PFV Pataguilla	37.9	14.3	-62.17 %	PMG
HE Machicura	720.0	371.0	-48.47 %	RO, LF	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	1577.6	2079.3	+31.80 %	RO, MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	7.4	14.6	+96.63 %	PMG
HE Pehuenche	3684.7	3664.2	-0.55 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.7	0.1	-80.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	426.0	322.2	-24.37 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	83.9	83.7	-0.19 %	PMG
HE Ralco	3427.0	3735.3	+8.99 %	RO	PMG PFV Quilmo	44.9	59.5	+32.37 %	PMG
HE Rapel	642.5	725.8	+12.96 %	LF, MM	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	717.5	748.5	+4.32 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	61.2	-	PMG
HP Alfalfal	1618.4	1879.3	+16.12 %	RO	PMG PFV SDGx01	7.5	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	62.7	60.0	-4.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Ancoa	331.2	138.5	-58.18 %	LF
HP Blanco	490.0	319.1	-34.88 %	MM
HP Capullo	124.2	102.0	-17.87 %	
HP Carilafquen	216.0	177.1	-18.03 %	
HP Chacabquito	0.0	170.4	GNP	DF
HP Chacayes	984.8	1038.1	+5.41 %	
HP Chapiquina	180.0	73.1	-59.38 %	
HP Convento Viejo	43.2	35.0	-18.91 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	168.0	167.2	-0.47 %	
HP Curillinque	1904.7	1555.0	-18.36 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	213.0	206.2	-3.19 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	164.0	162.1	-1.16 %	
HP Guayacán	192.9	179.1	-7.16 %	
HP Hornitos	639.0	418.4	-34.52 %	
HP Isla	1527.5	1245.5	-18.46 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	362.0	277.5	-23.34 %	
HP La Confluencia	605.0	416.3	-31.19 %	RO
HP La Higuera	601.0	666.7	+10.93 %	RO
HP La Mina	701.0	409.0	-41.66 %	
HP Laja I	74.6	59.4	-20.43 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	72.0	208.0	+188.82 %	MM
HP Lircay	336.0	303.4	-9.70 %	
HP Loma Alta	848.6	639.4	-24.65 %	RO
HP Los Hierros	120.0	298.0	+148.32 %	RO
HP Los Hierros II	18.7	30.9	+65.40 %	
HP Los Molles	67.9	78.3	+15.27 %	RO
HP Los Quilos	498.0	480.1	-3.59 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	98.0	89.5	-8.70 %	
HP Mocho	120.0	220.5	+83.78 %	
HP Palmucho	625.9	649.5	+3.78 %	
HP Peuchen	147.0	118.5	-19.42 %	
HP Providencia	24.0	68.7	+186.25 %	
HP Pullinque	195.0	123.7	-36.58 %	
HP Puntilla	362.6	342.5	-5.54 %	RO
HP Queltehues	901.6	903.8	+0.24 %	RO
HP Quilleco	291.9	24.0	-91.78 %	
HP Río Picoiquen	9.6	51.3	+434.27 %	
HP Rucatayo	434.0	365.8	-15.71 %	
HP Rucue	997.1	610.0	-38.82 %	RO
HP Río Colorado	38.4	60.2	+56.77 %	
HP San Andres	354.8	267.7	-24.54 %	
HP San Ignacio	411.7	0.0	-100.00 %	
HP Sauzal	1164.0	678.0	-41.76 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Teno Solar	41.1	47.2	+14.87 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	68.1	1.1	-98.46 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	45.5	33.8	-25.62 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	60.8	-	PMG, MM
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.0	98.1	-1.95 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4670.0	4648.1	-0.47 %	RO
TER Angamos-ANG2	5175.6	5100.8	-1.44 %	RO, LF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	378.4	122.0	-67.76 %	
TER Arauco MAPA	960.0	972.5	+1.30 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
TER Arica-M1AR	0.8	0.0	-100.00 %	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2944.0	3401.5	+15.54 %	RO, 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	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	434.1	596.8	+37.48 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	115.9	-3.42 %	
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	67.0	229.0	+242.03 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	199.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzalito	71.2	122.3	+71.64 %	RO, DF
HP Volcán	222.9	228.9	+2.68 %	
PE ANTOFAGASTA	2198.7	0.0	(*) -100.00 %	LF
PE Alena	343.8	0.0	-100.00 %	
PE Atacama	2236.0	1486.5	-33.52 %	
PE Aurora	950.5	1142.0	+20.15 %	
PE Cabo Leones 1	1697.1	1679.0	-1.06 %	
PE Cabo Leones 2	1512.1	1672.8	+10.62 %	
PE Cabo Leones 3	1916.6	1739.6	-9.24 %	LF
PE Calama	61.6	395.7	+542.72 %	
PE Campo Lindo	272.0	179.2	-34.12 %	
PE Canela	152.8	0.0	-100.00 %	
PE Canela 2	583.9	0.0	-100.00 %	
PE Cardonal	213.3	298.5	+39.92 %	
PE Cerro Tigre	1276.1	741.6	-41.89 %	P
PE Cuel	119.8	83.5	-30.28 %	
PE El Arrayán	1333.4	1050.7	-21.20 %	
PE El Maitén	42.7	29.9	-29.98 %	
PE Horizonte Norte	825.9	1350.2	+63.48 %	P
PE Horizonte Sur	636.1	1561.5	+145.49 %	
PE Kallpa	1779.9	1731.5	-2.72 %	
PE La Cabaña	675.6	800.5	+18.50 %	
PE La Estrella	378.0	426.4	+12.81 %	
PE La Flor	172.0	104.5	-39.23 %	
PE Lebu	22.6	0.4	-98.05 %	
PE Llanos del Viento	693.8	704.0	+1.47 %	
PE Lomas de Duqueco	285.6	4.8	-98.31 %	
PE Los Buenos Aires	88.9	73.9	-16.91 %	
PE Los Cerrillos	293.2	352.3	+20.16 %	
PE Los Cururos	1056.5	1015.1	-3.92 %	
PE Los Olmos	555.2	458.2	-17.47 %	
PE Malleco Norte	420.5	26.5	-93.71 %	
PE Malleco Sur	442.4	23.5	-94.70 %	
PE Manantiales	168.0	227.5	+35.42 %	
PE Mesamavida	254.4	231.5	-9.02 %	
PE Monte Redondo	533.4	444.7	-16.63 %	
PE Negrete	120.2	1.6	-98.66 %	
PE Puelche Sur	908.1	1003.4	+10.50 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	437.3	353.8	-19.09 %	
PE Punta Sierra	1294.5	834.6	-35.53 %	P
PE Punta de Talca	1205.9	611.4	-49.30 %	
PE Renaico	374.0	388.8	+3.96 %	
PE Renaico II	750.6	897.3	+19.54 %	
PE San Gabriel	902.3	769.5	-14.71 %	
PE San Juan	1758.3	1813.3	+3.13 %	
PE San Matías	353.6	207.4	-41.33 %	
PE San Pedro	263.5	206.1	-21.80 %	
PE San Pedro 2	529.4	276.8	-47.71 %	
PE Sarco	1756.8	1720.8	-2.05 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	166.0	241.9	+45.69 %	LF
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	3985.6	3562.0	-10.63 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4280.4	4189.7	-2.12 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	117.0	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	1.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	8.0	GNP	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	245.4	-34.45 %	LF
TER Escuadrón	16.2	36.1	+122.73 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 2	1543.7	2143.4	+38.85 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2223.1	2546.0	+14.53 %	RO
TER Guacolda 4	2033.6	2445.2	+20.24 %	RO
TER Guacolda 5	2344.0	2427.5	+3.56 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	3582.0	3544.9	-1.03 %	LF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	RO
TER Lautaro I	207.0	509.2	+145.99 %	
TER Lautaro II	437.2	467.6	+6.95 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	377.2	282.3	-25.15 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Sierra Gorda Este	470.7	526.6	+11.89 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	732.7	1066.3	+45.53 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	496.0	865.1	+74.42 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Taltal	165.7	277.4	+67.34 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	605.9	847.0	+39.80 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	348.3	296.1	-14.98 %		TER Mantos Blancos	0.0	9.8	GNP	DF
PE Totoral	438.2	416.2	-5.03 %	RO	TER Masisa	209.0	180.3	-13.76 %	
PE Ucuquer 2	70.8	59.2	-16.40 %		TER Mejillones-CTA	3080.5	3087.5	+0.23 %	
PE Valle de los Vientos	481.3	315.0	-34.55 %	LF	TER Mejillones-CTH	2908.0	3023.0	+3.95 %	
PFV Almeyda	201.3	162.1	-19.49 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	92.3	136.1	+47.51 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	347.8	609.4	+75.20 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	432.4	630.9	+45.90 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	3629.4	3380.4	-6.86 %	
PFV Andes Solar IV	512.4	859.4	+67.71 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	833.1	678.5	-18.57 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	405.0	378.8	-6.46 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1099.6	771.7	-29.82 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	333.0	GNP	LF
PFV CEME 1	2212.5	2059.0	-6.94 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2074.9	2304.1	+11.05 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	396.3	337.8	-14.77 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4538.9	5186.0	+14.26 %	
PFV Carrera Pinto	318.7	1373.1	+330.83 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	418.1	641.2	+53.36 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	190.8	166.6	-12.72 %		TER Nehuenco II Gas Arg	5105.0	5787.0	+13.36 %	LF
PFV Conejo	755.0	748.8	-0.81 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	815.3	742.4	-8.94 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	3.0	0.0	-100.00 %	
PFV Diego de Almagro	105.9	400.4	+278.05 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1080.0	1515.7	+40.34 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1126.0	2427.0	(*) +115.53 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	154.0	133.3	-13.45 %		TER Nueva Aldea	1168.0	1072.9	-8.14 %	
PFV Doña Antonia	475.9	49.2	-89.66 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	60.3	51.2	-15.14 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	9.9	13.4	+35.56 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	81.8	128.3	+56.82 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	268.2	633.6	+136.26 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	527.9	573.5	+8.63 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6425.4	6911.0	+7.56 %	
PFV Elena	516.1	420.0	-18.63 %		TER Nueva Ventanas	2198.4	2597.0	+18.13 %	
PFV Finis Terrae	1690.3	1638.1	-3.09 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	557.5	+36.63 %	
PFV Granja Solar	719.3	734.9	+2.16 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	532.2	300.9	-43.46 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	268.1	926.0	+245.42 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	139.5	238.2	+70.71 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	438.8	320.7	-26.92 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	520.0	440.0	-15.38 %	LF
PFV La Cruz Solar	396.2	332.4	-16.11 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	89.8	82.1	-8.53 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	211.2	1477.5	(*) +599.67 %		TER Quintero 1B Gas Arg	784.6	1237.0	+57.67 %	
PFV La Silla	11.1	12.4	+11.62 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	147.9	349.7	+136.51 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Lalackama II	55.3	108.1	+95.41 %	
PFV Las Salinas	1760.6	1298.1	-26.27 %	
PFV Leyda	386.7	315.0	-18.54 %	P
PFV Llano de Llampos	568.3	597.3	+5.10 %	
PFV Los Loros	96.9	207.6	+114.34 %	
PFV Luz del Norte	698.4	575.5	-17.60 %	
PFV Malgarida	393.3	536.3	+36.36 %	
PFV María Elena	353.0	0.0	-100.00 %	LF, DF
PFV Meseta de los Andes	246.8	2421.2	(*) +881.00 %	
PFV Nuevo Quillagua	761.3	663.3	-12.87 %	
PFV Pampa Camarones	43.6	41.9	-3.88 %	
PFV Pampa Solar Norte	340.9	4.6	-98.65 %	
PFV Pampa Tigre	897.4	618.9	-31.04 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	23.6	48.1	+104.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	52.6	87.8	+66.84 %	
PFV Quilapilun	137.0	101.3	-26.03 %	
PFV Rio Escondido	1016.5	793.0	-21.99 %	LF
PFV Salvador	103.8	51.4	-50.53 %	LF
PFV San Andres	110.8	16.3	-85.29 %	LF
PFV San Pedro	708.1	564.6	-20.27 %	
PFV Santa Isabel	1185.4	906.9	-23.50 %	LF
PFV Santiago	119.3	129.5	+8.52 %	
PFV Sol de Lila	198.3	148.0	-25.35 %	LF
PFV Sol de los Andes	572.9	523.6	-8.61 %	
PFV Sol del Desierto	1618.3	2348.8	+45.14 %	
PFV Taira	1447.3	982.3	-32.13 %	
PFV Tamango	299.5	93.9	-68.66 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1008.2	917.4	-9.01 %	P
PFV Tamaya Solar	475.1	125.5	-73.58 %	
PFV Uribe Solar	469.4	217.8	-53.59 %	DF
PFV Usya	66.7	70.5	+5.79 %	LF
PFV Valle Escondido	770.6	602.5	-21.82 %	LF
PFV Valle del Sol	1081.9	956.5	-11.59 %	
PFV Willka	532.6	582.4	+9.35 %	
PMG Cauquenes	53.2	36.9	-30.71 %	PMG
PMG HP Aillin	1.4	0.4	-74.23 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.6	28.5	-0.21 %	PMG, RO
PMG HP Callao	5.4	8.2	+50.96 %	PMG
PMG HP Carena	120.0	94.7	-21.08 %	PMG, RO, MM, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.5	57.0	+8.57 %	PMG
PMG HP Corrales	70.5	46.1	-34.59 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	71.1	45.4	-36.10 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.08 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	52.8	-4.35 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6386.7	7656.8	(*) +19.89 %	
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	467.0	760.6	+62.87 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	266.7	125.4	-52.98 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
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	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	1.3	49.3	+3690.00 %	
TER Teno Gas GLP	3.6	19.8	+450.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	277.5	274.7	-1.03 %	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	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	3.9	36.8	+844.10 %	
TER Trincao	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	454.1	618.0	+36.11 %	
TER Viñales	409.9	553.0	+34.90 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
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	203913.4	207074.5	+1.55 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	16.2	12.6	-22.63 %
PMGD HP Allipén	34.7	62.0	+78.77 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	23.0	+0.69 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	92.7	90.3	-2.55 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	18.2	20.7	+13.60 %
PMGD HP Caliboro	20.1	11.5	-42.56 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	45.1	42.1	-6.62 %
PMGD HP Collil	7.9	159.4	+1927.86 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.5	6.1	-6.97 %
PMGD HP Cumpeo	35.8	44.3	+23.65 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	22.7	55.6	+144.99 %
PMGD HP Dongo	7.0	107.4	+1434.20 %
PMGD HP Donguil	0.3	0.7	+134.77 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	1.1	1.9	+73.11 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	9.9	-
PMGD HP El Atajo	22.9	20.2	-11.84 %
PMGD HP El Brinco	2.8	2.7	-4.27 %
PMGD HP El Canelo	45.3	46.9	+3.63 %
PMGD HP El Colorado	4.2	16.8	+299.41 %
PMGD HP El Diuto	49.5	20.4	-58.67 %
PMGD HP El Galpón	8.3	8.8	+5.92 %
PMGD HP El Llano	7.5	7.8	+3.89 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	15.7	14.7	-6.21 %
PMGD HP El Toro N°2	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.0	16.4	-34.56 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	12.7	39.7	+213.09 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	2.4	-47.88 %
PMGD HP La Compañía II	31.7	29.5	-7.10 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.0	12.1	+1.43 %
PMGD HP Las Flores	13.9	39.1	+181.75 %
PMGD HP Las Vertientes	39.8	39.7	-0.26 %
PMGD HP Los Bajos	121.8	123.1	+1.10 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	2.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	25.9	20.1	-22.21 %
PMGD PFV Lo Miranda	13.1	20.0	+52.98 %
PMGD PFV Lo Sierra	11.8	7.0	-41.30 %
PMGD PFV Lockma	83.3	83.8	+0.58 %
PMGD PFV Loica	19.6	13.8	-29.84 %
PMGD PFV Loma Tendida	20.5	20.5	+0.08 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.0	11.9	+8.18 %
PMGD PFV Loncura	61.9	57.8	-6.64 %
PMGD PFV Loreto	11.8	11.8	+0.59 %
PMGD PFV Los Banos	33.9	16.2	-52.28 %
PMGD PFV Los Cisnes	33.9	22.9	-32.40 %
PMGD PFV Los Gorriones	21.3	23.3	+9.48 %
PMGD PFV Los Jotes	16.9	3.9	-76.82 %
PMGD PFV Los Lagos	8.9	11.6	+30.59 %
PMGD PFV Los Libertadores	13.9	45.5	+227.50 %
PMGD PFV Los Lirios	34.3	15.2	-55.76 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.5	12.5	+46.89 %
PMGD PFV Los Molinos	32.1	36.4	+13.30 %
PMGD PFV Los Morros I	5.6	1.3	-77.64 %
PMGD PFV Los Nogales	20.8	26.9	+29.61 %
PMGD PFV Los Paltos	8.5	5.0	-41.29 %
PMGD PFV Los Patos	18.5	21.8	+17.84 %
PMGD PFV Los Perales	16.4	9.9	-39.57 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	8.3	9.9	+19.28 %
PMGD PFV Los Tauretes	13.3	3.3	-75.06 %
PMGD PFV Los Tilos	20.6	5.9	-71.51 %
PMGD PFV Los Tordos	31.3	38.2	+21.96 %
PMGD PFV Luce Solar	10.1	12.9	+27.43 %
PMGD PFV Luders	5.7	0.6	-88.77 %
PMGD PFV Lumbreras	14.9	3.6	-75.76 %
PMGD PFV Luna	10.5	10.7	+2.29 %
PMGD PFV Luna del Norte	17.8	20.1	+12.96 %
PMGD PFV Macao	39.5	58.5	+48.22 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.2	8.2	-
PMGD PFV Maikono	12.1	7.4	-38.97 %
PMGD PFV Maimalicán	66.6	27.9	-58.15 %
PMGD PFV Maitenlahue	12.7	14.7	+15.34 %
PMGD PFV Malaquita II	76.5	77.1	+0.78 %
PMGD PFV Malinke	9.0	8.7	-3.28 %
PMGD PFV Malloco	12.9	3.2	-75.37 %
PMGD PFV Malvilla	11.5	12.1	+5.23 %
PMGD PFV Manao	17.6	4.8	-72.70 %
PMGD PFV Mandinga	21.5	9.2	-57.02 %
PMGD PFV Marambio	10.8	7.1	-34.57 %
PMGD PFV Marañon	84.3	87.0	+3.16 %
PMGD PFV Marchigue II	58.3	57.1	-2.11 %
PMGD PFV Marchigue VII	11.3	16.2	+44.01 %
PMGD PFV Margarita X	19.4	27.6	+42.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	22.1	20.1	-9.27 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	5.7	43.7	+673.03 %
PMGD HP Maisán	1.9	2.7	+43.39 %
PMGD HP Mallarauco	70.9	65.1	-8.14 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	37.8	22.6	-40.13 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.7	3.3	+22.72 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	+785.06 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	7.8	8.5	+8.55 %
PMGD HP Palmar	24.0	34.8	+45.12 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.1	3.8	+24.15 %
PMGD HP Pichilonco	0.2	3.6	+1510.34 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.4	10.0	+6.32 %
PMGD HP Purísima	2.3	2.3	+1.44 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.3	-
PMGD HP Reca	3.8	6.2	+64.63 %
PMGD HP Roblería	43.4	9.0	-79.29 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	5.7	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	27.1	-
PMGD HP Santa Elena	5.1	11.2	+121.17 %
PMGD HP Santa Isabel	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Santa Rosa	10.0	11.7	+17.38 %
PMGD HP Sauce Andes	10.8	11.9	+9.42 %
PMGD HP Trailelfú	4.5	9.9	+119.72 %
PMGD HP Tranca del Toro	5.8	6.1	+5.87 %
PMGD HP Tranquil	6.0	21.9	+266.09 %
PMGD HP Truful Truful	16.8	18.3	+9.03 %
PMGD PE El Arbol	50.2	41.5	-17.41 %
PMGD PE El Nogal	46.0	23.9	-47.95 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	35.7	81.6	+128.81 %
PMGD PE Lebu III	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	40.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	39.1	27.8	-28.75 %
PMGD PFV Albatros	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Albor Solar	37.3	26.3	-29.53 %
PMGD PFV Alcaldesa	31.3	31.9	+1.92 %
PMGD PFV Alcon Solar	26.8	32.0	+19.30 %
PMGD PFV Aldebaran	2.8	26.3	+837.37 %
PMGD PFV Alhué	26.4	26.1	-0.99 %
PMGD PFV Alianza	42.3	37.2	-12.04 %
PMGD PFV Alicahue	14.0	8.6	-38.79 %
PMGD PFV Alto Bellavista	0.0	0.1	+1206.53 %
PMGD PFV Alto Solar	11.1	7.5	-32.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	23.2	7.7	-66.79 %
PMGD PFV María Dolores	58.2	23.0	-60.48 %
PMGD PFV María Pinto	11.3	9.5	-15.60 %
PMGD PFV Meco Chillan	51.8	41.9	-19.16 %
PMGD PFV Meli	36.4	24.6	-32.43 %
PMGD PFV Membrillo	13.4	13.6	+1.19 %
PMGD PFV Mercurio Sur	16.5	14.8	-10.29 %
PMGD PFV Milán A	15.3	17.4	+13.32 %
PMGD PFV Mitchi	77.3	72.3	-6.51 %
PMGD PFV Montt	9.6	5.8	-39.90 %
PMGD PFV Mostazal	22.0	20.7	-5.86 %
PMGD PFV Moya	65.2	47.3	-27.39 %
PMGD PFV Mutupín	41.2	51.6	+25.17 %
PMGD PFV Nahuén	32.8	34.2	+4.21 %
PMGD PFV Nan	13.0	25.0	+91.71 %
PMGD PFV Nazarino Verano	18.8	10.4	-44.41 %
PMGD PFV Newentun	34.0	42.8	+26.07 %
PMGD PFV Nihue	10.9	8.2	-25.21 %
PMGD PFV Norte Chico	8.4	4.7	-44.17 %
PMGD PFV Ocoa	9.8	5.2	-46.53 %
PMGD PFV Olivia	17.7	17.6	-0.47 %
PMGD PFV Olivier	15.3	16.4	+7.40 %
PMGD PFV Olivillo	37.6	31.7	-15.72 %
PMGD PFV Orion	12.8	18.4	+42.91 %
PMGD PFV Orquidea Solar	19.4	21.0	+8.09 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	25.4	10.5	-58.86 %
PMGD PFV PAS1	75.5	66.2	-12.37 %
PMGD PFV PSF El Peral	49.7	62.4	+25.75 %
PMGD PFV PSF Horizonte	26.2	17.5	-33.19 %
PMGD PFV PVP La Rosa	12.8	16.1	+25.51 %
PMGD PFV PVP Unihue	15.6	19.3	+24.13 %
PMGD PFV Pachira	55.2	68.6	+24.32 %
PMGD PFV Paillihue	57.3	49.5	-13.71 %
PMGD PFV Paine	82.3	83.2	+1.08 %
PMGD PFV Palto Sunlight	50.5	26.0	-48.51 %
PMGD PFV Pama	12.7	14.2	+11.81 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	25.2	27.8	+10.32 %
PMGD PFV Panquehue II	20.2	10.1	-50.05 %
PMGD PFV Paraguay	36.1	45.6	+26.23 %
PMGD PFV Paranal	17.1	8.0	-52.96 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	12.3	19.0	+54.35 %
PMGD PFV Parque Curicura	28.4	42.5	+49.98 %
PMGD PFV Parque El Olivar	57.3	53.5	-6.58 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	1.3	1.2	-9.16 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	32.3	36.2	+11.99 %
PMGD PFV Parque La Colonia	42.7	16.0	-62.58 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.2	57.2	+277.36 %
PMGD PFV Parque Nancagua	33.7	34.6	+2.79 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	44.6	66.6	+49.43 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	12.1	15.1	+25.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	3.4	0.2	-95.29 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	29.1	27.0	-7.28 %
PMGD PFV Amparo del Sol	11.4	17.4	+52.54 %
PMGD PFV Anakena	77.0	53.8	-30.14 %
PMGD PFV Añahual	65.5	12.7	-80.63 %
PMGD PFV Antonia	6.5	6.3	-3.25 %
PMGD PFV Argomedo	38.4	38.4	+0.20 %
PMGD PFV Arica	40.9	77.4	+89.36 %
PMGD PFV Ariztía	1.4	3.3	+137.68 %
PMGD PFV Armazones	40.0	19.3	-51.71 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.8	10.2	-5.11 %
PMGD PFV Astillas	77.4	81.2	+4.87 %
PMGD PFV Avel Solar	55.9	50.5	-9.60 %
PMGD PFV Avellano	36.7	36.9	+0.43 %
PMGD PFV Aviles	29.9	31.3	+4.69 %
PMGD PFV Axel Solar	16.6	18.5	+11.25 %
PMGD PFV Ayla	49.4	58.8	+19.18 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	14.9	14.8	-0.02 %
PMGD PFV Barcelona	49.8	45.0	-9.52 %
PMGD PFV Belenos Til Til	42.7	17.1	-60.11 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	16.5	7.3	-55.97 %
PMGD PFV Belén	28.9	41.8	+44.87 %
PMGD PFV Berrueco	41.6	61.0	+46.41 %
PMGD PFV Blu	18.5	26.1	+41.20 %
PMGD PFV Buenas Yervas	58.8	58.8	-0.01 %
PMGD PFV Bulnes	34.1	37.7	+10.51 %
PMGD PFV Bulnes Barones	11.1	13.4	+20.99 %
PMGD PFV Bérnago	12.3	16.3	+32.12 %
PMGD PFV CE Caldera	61.4	42.1	-31.42 %
PMGD PFV CUARZO	-	13.1	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	58.0	13.5	-76.65 %
PMGD PFV Cabilsol	10.5	3.5	-66.22 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.0	-98.48 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	47.8	+4.52 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	75.1	73.5	-2.06 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.6	+577.78 %
PMGD PFV Calama	79.8	85.7	+7.38 %
PMGD PFV Calle Larga	7.7	4.2	-45.84 %
PMGD PFV Candelaria Solar	11.5	8.2	-28.46 %
PMGD PFV Canelillo	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canesa	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canquén	3.3	3.9	+17.33 %
PMGD PFV Cantera	7.0	11.7	+67.53 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	5.1	4.1	-19.80 %
PMGD PFV Caracoles	11.4	20.6	+80.26 %
PMGD PFV Caranca	13.2	13.3	+1.18 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	30.0	35.0	+16.46 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	67.0	50.3	-24.99 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	35.1	12.5	-64.33 %
PMGD PFV Pastrán	76.0	53.4	-29.70 %
PMGD PFV Patagua	36.1	31.8	-11.79 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	65.8	65.8	-
PMGD PFV Pedreros	7.8	5.6	-27.82 %
PMGD PFV Pegasus	13.6	19.4	+42.26 %
PMGD PFV Pellin	43.4	51.6	+18.78 %
PMGD PFV Pelumpen	13.8	7.7	-44.08 %
PMGD PFV Penaflo	64.9	64.9	-
PMGD PFV Pencahue	35.7	38.0	+6.64 %
PMGD PFV Pencahue Este	14.6	18.9	+29.38 %
PMGD PFV Pepa	24.4	26.7	+9.39 %
PMGD PFV Pequén	12.4	14.9	+20.05 %
PMGD PFV Peralillo	17.2	22.7	+32.03 %
PMGD PFV Perséfone	17.3	29.1	+67.93 %
PMGD PFV Pesaro	12.0	13.7	+14.05 %
PMGD PFV Pica	0.1	1.9	+2583.86 %
PMGD PFV Pichón	12.1	13.5	+11.47 %
PMGD PFV Picunche	40.5	20.6	-49.19 %
PMGD PFV Piduco	17.6	21.7	+23.24 %
PMGD PFV Pilipilén	12.3	16.2	+31.63 %
PMGD PFV Piquero	52.2	47.6	-8.82 %
PMGD PFV Pirque	4.9	1.7	-64.49 %
PMGD PFV Pitotoy	11.4	9.9	-13.05 %
PMGD PFV Pitra	14.0	13.7	-1.58 %
PMGD PFV Placilla	22.8	39.3	+72.84 %
PMGD PFV Playerito	16.0	11.0	-30.96 %
PMGD PFV Playero	16.1	10.6	-34.32 %
PMGD PFV Playeron	15.8	16.8	+6.20 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	45.0	46.2	+2.50 %
PMGD PFV Plomo Verano	12.6	12.4	-0.96 %
PMGD PFV Población	12.0	8.0	-33.00 %
PMGD PFV Pocillas	13.0	15.9	+21.78 %
PMGD PFV Pomuyeto	14.3	17.1	+19.84 %
PMGD PFV Portezuelo	19.4	11.9	-38.77 %
PMGD PFV Pretty Field	21.0	10.8	-48.33 %
PMGD PFV Puangue	19.4	32.4	+67.13 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	13.0	11.4	-12.46 %
PMGD PFV Pueblo Seco	42.7	49.4	+15.60 %
PMGD PFV Puelche	17.0	9.4	-44.49 %
PMGD PFV Puente Solar	11.5	6.4	-44.62 %
PMGD PFV Pullali	7.9	5.6	-28.61 %
PMGD PFV Punta Baja	12.9	14.5	+12.40 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	59.5	67.3	+13.17 %
PMGD PFV Queltehue	11.2	11.6	+3.49 %
PMGD PFV Quemados	29.1	36.1	+24.36 %
PMGD PFV Quetena	78.2	79.7	+2.01 %
PMGD PFV Quillay	11.5	8.8	-23.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casuto	7.2	4.1	-43.33 %
PMGD PFV Catemu	4.9	3.1	-36.33 %
PMGD PFV Cato Solar	14.5	14.5	+0.27 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	14.7	16.7	+13.46 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	52.6	52.3	-0.68 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.2	18.0	+150.68 %
PMGD PFV Centauro Solar	42.9	19.1	-55.42 %
PMGD PFV Cetus	9.6	9.9	+2.40 %
PMGD PFV Chacabuco	30.5	7.3	-75.93 %
PMGD PFV Chacaico	35.3	17.1	-51.39 %
PMGD PFV Chalinga	15.5	13.8	-10.67 %
PMGD PFV Champa	17.0	26.0	+53.09 %
PMGD PFV Chancon	4.4	1.6	-64.77 %
PMGD PFV Chañar del Verano	20.8	22.6	+8.54 %
PMGD PFV Chequen Solar	40.3	0.1	-99.80 %
PMGD PFV Chicauma Verano	27.8	28.3	+1.67 %
PMGD PFV Chilener	12.3	15.5	+26.08 %
PMGD PFV Chillán Huambali	7.2	5.4	-24.96 %
PMGD PFV Chimbarongo	11.0	10.4	-5.73 %
PMGD PFV Chinchorro	48.3	60.6	+25.42 %
PMGD PFV Cholguan	12.7	8.5	-33.46 %
PMGD PFV Chuchifí	14.0	14.5	+4.09 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.7	-
PMGD PFV Cipres	43.4	53.1	+22.38 %
PMGD PFV Citrino	5.4	1.5	-71.67 %
PMGD PFV Ckilir	83.9	82.8	-1.35 %
PMGD PFV Clementina	26.2	22.7	-13.35 %
PMGD PFV Cocharcas	13.1	18.4	+39.98 %
PMGD PFV Cocinillas	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	9.8	11.0	+11.96 %
PMGD PFV Colchagua	13.3	16.6	+25.04 %
PMGD PFV Colibri	5.2	2.2	-57.74 %
PMGD PFV Colina	51.8	11.7	-77.49 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	11.1	12.3	+11.10 %
PMGD PFV Condor Chepica	15.9	18.5	+16.58 %
PMGD PFV Condor Pelvin	11.8	0.0	-99.83 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.9	7.6	-4.53 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.3	6.7	-27.65 %
PMGD PFV Corso	23.8	41.8	+75.82 %
PMGD PFV Cortijo	43.8	34.9	-20.44 %
PMGD PFV Covadonga	80.7	53.6	-33.62 %
PMGD PFV Coyunche	16.9	14.4	-14.84 %
PMGD PFV Crucero	16.8	13.2	-21.71 %
PMGD PFV Cruz	17.6	5.9	-66.40 %
PMGD PFV Curacavi	14.2	2.7	-80.66 %
PMGD PFV Curaco	35.2	50.5	+43.27 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.5	16.7	+14.87 %
PMGD PFV Dadinco	16.2	17.7	+9.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quilmo Solar	28.2	28.5	+1.03 %
PMGD PFV Quinantu	61.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta	10.5	3.5	-66.99 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	31.8	31.8	+0.02 %
PMGD PFV RDCL SAN	48.9	28.5	-41.84 %
PMGD PFV REN	0.0	0.0	-
PMGD PFV RLA	8.7	13.9	+59.43 %
PMGD PFV Ranguil	13.5	13.0	-3.92 %
PMGD PFV Ratulemus	14.7	16.5	+12.83 %
PMGD PFV Rauquen	39.2	42.9	+9.45 %
PMGD PFV Rcu	38.3	15.6	-59.14 %
PMGD PFV Recoleta	47.0	46.7	-0.57 %
PMGD PFV Rengo	33.3	26.1	-21.75 %
PMGD PFV Rexner	11.0	3.7	-66.30 %
PMGD PFV Rimini	43.4	47.9	+10.32 %
PMGD PFV Rinconada	35.8	21.5	-40.10 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	54.7	67.2	+22.79 %
PMGD PFV Rinconada Norte	19.5	6.3	-67.85 %
PMGD PFV Rodeo	11.7	4.0	-65.59 %
PMGD PFV Roma	12.7	13.2	+4.01 %
PMGD PFV Romeria	42.9	40.3	-5.96 %
PMGD PFV Rosario	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	24.6	37.0	+50.28 %
PMGD PFV Rucapaine	46.2	34.3	-25.82 %
PMGD PFV Río Peuco	17.8	17.8	-
PMGD PFV S. Antonio Monte	2.9	2.9	-0.09 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	13.0	10.5	-19.25 %
PMGD PFV SDSI	17.2	12.6	-27.15 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	10.6	-
PMGD PFV SGT Catapilco	47.5	18.1	-61.94 %
PMGD PFV SGT Tucapel	39.1	25.9	-33.63 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	16.6	5.3	-67.93 %
PMGD PFV SP Malloa	11.5	11.7	+2.27 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	11.9	7.1	-39.97 %
PMGD PFV Salerno Solar	10.6	5.1	-51.51 %
PMGD PFV Samo Bajo	14.7	10.6	-27.61 %
PMGD PFV San Alberto	16.5	10.0	-39.43 %
PMGD PFV San Antonio	26.3	28.4	+8.15 %
PMGD PFV San Camilo	14.7	18.8	+27.94 %
PMGD PFV San Carlos	11.1	17.7	+59.68 %
PMGD PFV San Eduardo	1.8	1.8	+0.55 %
PMGD PFV San Emilio I	12.7	14.3	+12.81 %
PMGD PFV San Eugenio	57.3	57.2	-0.04 %
PMGD PFV San Francisco	9.1	2.7	-70.11 %
PMGD PFV San Isidro	6.1	8.1	+32.46 %
PMGD PFV San José II	17.0	24.0	+41.45 %
PMGD PFV San Pedro	11.4	14.9	+30.44 %
PMGD PFV San Rafael	12.9	7.8	-39.39 %
PMGD PFV San Ramiro	43.7	38.5	-11.81 %
PMGD PFV San Vicente TT	10.2	10.4	+1.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	16.5	27.9	+69.33 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.6	59.6	-15.58 %
PMGD PFV Don Andrónico	8.9	12.7	+41.99 %
PMGD PFV Don Enrique	76.4	55.4	-27.48 %
PMGD PFV Don Eugenio	10.5	14.9	+42.87 %
PMGD PFV Don Jorge	16.3	14.8	-9.25 %
PMGD PFV Don Mariano	12.5	10.8	-13.97 %
PMGD PFV Don Martín	17.1	12.7	-26.15 %
PMGD PFV Don Matías	13.5	11.8	-12.45 %
PMGD PFV Don Rodrigo	28.3	34.6	+22.37 %
PMGD PFV Don Simón	17.8	13.7	-22.92 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	12.3	9.3	-24.55 %
PMGD PFV Doña Regina	15.3	15.3	-0.08 %
PMGD PFV Doñihue	18.0	33.2	+84.44 %
PMGD PFV Duqueco Solar	62.4	43.3	-30.54 %
PMGD PFV EA SF Graneros	11.8	9.3	-20.78 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	12.8	18.1	+40.84 %
PMGD PFV Ea Maiten	14.3	18.0	+25.59 %
PMGD PFV Eclipse	40.9	42.0	+2.76 %
PMGD PFV El Boco	8.5	16.7	+95.88 %
PMGD PFV El Caiquén	57.4	70.2	+22.43 %
PMGD PFV El Cardenal	12.7	11.9	-5.90 %
PMGD PFV El Carpintero	60.5	61.0	+0.91 %
PMGD PFV El Castaño	55.6	55.6	-
PMGD PFV El Cernicalo	10.6	9.8	-7.80 %
PMGD PFV El Cernicalo II	10.6	9.2	-13.53 %
PMGD PFV El Chercan	54.0	44.8	-16.90 %
PMGD PFV El Chincol	23.1	23.3	+0.82 %
PMGD PFV El Chucao	13.2	18.3	+38.14 %
PMGD PFV El Cuervo	10.2	15.0	+46.92 %
PMGD PFV El Cóndor	5.3	5.1	-4.68 %
PMGD PFV El Divisadero	16.5	14.5	-11.89 %
PMGD PFV El Estero	7.4	12.4	+66.80 %
PMGD PFV El Flamenco	40.6	30.6	-24.53 %
PMGD PFV El Gaviotín	18.7	19.0	+1.55 %
PMGD PFV El Huaso	11.1	4.4	-60.00 %
PMGD PFV El Ingenio	51.0	13.0	-74.52 %
PMGD PFV El Interlocutor	12.2	13.0	+6.81 %
PMGD PFV El Laurel	24.9	20.2	-18.91 %
PMGD PFV El Litre	39.1	12.8	-67.32 %
PMGD PFV El Loro Choroy	61.9	42.7	-31.04 %
PMGD PFV El Mirlo	35.4	30.0	-15.11 %
PMGD PFV El Monte	11.2	11.2	-0.64 %
PMGD PFV El Palqui	14.5	14.4	-0.74 %
PMGD PFV El Picurio	11.3	13.4	+18.76 %
PMGD PFV El Pilpen	10.0	10.7	+6.60 %
PMGD PFV El Pitio	19.9	23.0	+15.63 %
PMGD PFV El Piuquen	11.4	16.5	+44.52 %
PMGD PFV El Queltehue	9.6	9.8	+1.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sand Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Adriana	5.9	7.8	+32.03 %
PMGD PFV Santa Amelia	14.8	8.7	-40.99 %
PMGD PFV Santa Blanca	10.4	10.4	-0.13 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.3	13.0	+14.63 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.0	11.7	+6.73 %
PMGD PFV Santa Clara	10.0	10.7	+6.91 %
PMGD PFV Santa Cruz	44.7	57.3	+28.22 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	40.1	0.0	-99.90 %
PMGD PFV Santa Emilia	21.8	4.5	-79.55 %
PMGD PFV Santa Ester	14.1	20.2	+43.84 %
PMGD PFV Santa Francisca	33.4	37.0	+10.69 %
PMGD PFV Santa Inés	12.4	12.9	+4.38 %
PMGD PFV Santa Julia	10.5	6.8	-34.74 %
PMGD PFV Santa Laura	2.2	3.7	+67.27 %
PMGD PFV Santa Lucía	55.7	46.1	-17.11 %
PMGD PFV Santa Luisa	13.1	19.4	+47.68 %
PMGD PFV Santa Margarita	13.1	13.6	+3.35 %
PMGD PFV Santa Pamela	66.8	67.7	+1.35 %
PMGD PFV Santa Rita	12.6	20.9	+65.32 %
PMGD PFV Santa Teresita	46.5	20.0	-57.12 %
PMGD PFV Santuario	10.1	4.7	-53.38 %
PMGD PFV Saturno Norte	25.1	29.3	+16.67 %
PMGD PFV Siete Colores	33.4	27.3	-18.11 %
PMGD PFV Sirimavo	13.2	13.2	+0.39 %
PMGD PFV Sofia	17.4	18.4	+5.69 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	37.8	10.6	-71.97 %
PMGD PFV Sol del Maule	14.2	17.4	+22.57 %
PMGD PFV Sol del Norte	17.8	20.0	+12.35 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	11.6	4.1	-64.93 %
PMGD PFV Solaris	-	23.5	-
PMGD PFV Soy Solar	18.9	20.7	+9.35 %
PMGD PFV Sunhunter	72.1	52.2	-27.52 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	62.0	69.5	+12.17 %
PMGD PFV Talagante	30.2	15.0	-50.43 %
PMGD PFV Talca	24.9	30.3	+21.54 %
PMGD PFV Talhuén	19.5	16.6	-15.03 %
PMGD PFV Tallado	2.3	2.0	-14.66 %
PMGD PFV Tamarama	48.1	33.0	-31.37 %
PMGD PFV Tamarugo	19.5	21.2	+8.41 %
PMGD PFV Tambo Real	17.7	14.6	-17.51 %
PMGD PFV Taranto	41.9	58.2	+38.78 %
PMGD PFV Taruca	21.0	30.3	+44.10 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	9.7	9.7	-0.10 %
PMGD PFV Tierra	37.1	45.0	+21.30 %
PMGD PFV Tijeral	13.4	6.3	-52.88 %
PMGD PFV Til Til	10.1	2.8	-72.77 %
PMGD PFV Topacio	14.4	8.9	-38.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	13.2	3.8	-71.14 %
PMGD PFV El Queule	24.7	1.5	-94.09 %
PMGD PFV El Rayador	62.6	64.6	+3.08 %
PMGD PFV El Reconquistador	14.7	15.9	+8.16 %
PMGD PFV El Resplandor	12.1	15.0	+23.68 %
PMGD PFV El Roble	44.2	32.8	-25.84 %
PMGD PFV El Romeral	39.2	41.7	+6.25 %
PMGD PFV El Salitral	22.4	23.9	+6.47 %
PMGD PFV El Sauce	14.6	12.9	-11.85 %
PMGD PFV El Sharon	12.2	12.7	+4.01 %
PMGD PFV El Tiuque	6.3	7.3	+16.29 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	58.5	+23.05 %
PMGD PFV El Trile	58.8	64.5	+9.62 %
PMGD PFV El Trébol	8.2	14.6	+76.98 %
PMGD PFV El Turpial	14.4	14.6	+1.07 %
PMGD PFV El Zorzal	13.7	18.2	+33.14 %
PMGD PFV El Ñandú	19.4	16.2	-16.37 %
PMGD PFV Enami Solar	32.8	10.7	-67.40 %
PMGD PFV Encino	10.3	7.2	-30.19 %
PMGD PFV Encon	24.5	11.2	-54.29 %
PMGD PFV Erinome	15.1	17.6	+16.63 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.3	4.5	-70.46 %
PMGD PFV Esfena	36.7	17.8	-51.43 %
PMGD PFV Esperanza	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	15.2	-
PMGD PFV Faramalla	10.1	9.1	-10.20 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.3	11.1	+7.16 %
PMGD PFV Filomena	12.9	3.9	-69.48 %
PMGD PFV Flor del Llano	21.9	23.5	+7.07 %
PMGD PFV Florencia Solar	41.8	43.2	+3.32 %
PMGD PFV Foster	16.6	10.5	-36.58 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	28.8	38.0	+31.99 %
PMGD PFV Francisco	6.3	5.8	-8.57 %
PMGD PFV Fulgor	14.5	1.3	-91.22 %
PMGD PFV Fuster del Verano	23.8	24.2	+1.63 %
PMGD PFV GR Lemu	28.9	30.8	+6.54 %
PMGD PFV GR Peumo	32.4	32.4	-0.01 %
PMGD PFV GR Pitao	45.0	54.4	+20.96 %
PMGD PFV GR Rauli	34.4	35.2	+2.56 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	48.2	48.2	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.7	27.2	+19.70 %
PMGD PFV Gabriela	76.7	81.7	+6.56 %
PMGD PFV Girasoles	12.3	6.0	-51.34 %
PMGD PFV Granada	63.7	63.8	+0.17 %
PMGD PFV Granate	77.9	55.9	-28.27 %
PMGD PFV Guadalao	12.4	17.9	+44.52 %
PMGD PFV Guadalupe	34.3	8.8	-74.28 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	9.4	17.7	+88.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	29.3	38.1	+30.35 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	11.1	3.4	-69.08 %
PMGD PFV Tortuga	2.2	10.9	+391.31 %
PMGD PFV Tranque del Sol	56.8	22.3	-60.84 %
PMGD PFV Trebal	11.2	5.3	-52.82 %
PMGD PFV Trebo	12.1	10.2	-15.76 %
PMGD PFV Trica-Dos	13.4	15.3	+13.96 %
PMGD PFV Tricahue II	30.1	2.9	-90.30 %
PMGD PFV Trinidad	14.2	14.3	+0.09 %
PMGD PFV Tucuquere	7.6	5.2	-31.58 %
PMGD PFV Turquía	6.2	2.8	-55.64 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.3	+966.67 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.3	0.8	+158.06 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	8.3	8.2	-0.10 %
PMGD PFV Valle Este II	73.3	56.1	-23.49 %
PMGD PFV Valle Oeste II	75.9	58.9	-22.38 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	11.9	1.4	-88.32 %
PMGD PFV Ventisquero	46.8	51.4	+9.83 %
PMGD PFV Venturada	43.2	60.7	+40.36 %
PMGD PFV Verona	7.4	6.6	-10.15 %
PMGD PFV Vicente	10.6	0.2	-97.73 %
PMGD PFV Victoria	78.8	79.7	+1.14 %
PMGD PFV Villa Alegre	28.0	48.3	+72.70 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV Villa Cruz	15.5	11.1	-28.52 %
PMGD PFV Villa Moscoso	11.6	11.8	+1.72 %
PMGD PFV Villa Prat	13.2	18.3	+38.47 %
PMGD PFV Villa Seca	16.2	17.9	+10.74 %
PMGD PFV Villa Solar	12.9	17.8	+38.09 %
PMGD PFV Violeta	39.8	42.7	+7.13 %
PMGD PFV Vituco 2B	12.8	17.8	+38.43 %
PMGD PFV Viñas del Sol	32.0	43.6	+36.12 %
PMGD PFV Yahutela	33.7	11.6	-65.67 %
PMGD PFV Ñihue	3.1	1.4	-56.24 %
PMGD PFV Ñiquén	22.7	13.9	-38.88 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	1.3	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	63.7	40.4	-36.60 %
PMGD PFV Helios	1.0	0.3	-75.00 %
PMGD PFV Hijueta 4	14.9	21.4	+43.80 %
PMGD PFV Homero	9.1	8.5	-6.92 %
PMGD PFV Hormiga	7.3	0.6	-92.28 %
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.2	-82.00 %
PMGD PFV Huape	11.3	8.4	-26.00 %
PMGD PFV Huaquelon	72.9	52.7	-27.68 %
PMGD PFV Huigan	48.5	28.0	-42.28 %
PMGD PFV Hurtado	16.2	15.6	-3.95 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.2	-
PMGD PFV ISIDRO	54.3	65.0	+19.75 %
PMGD PFV Idahue del Verano	12.0	11.6	-3.81 %
PMGD PFV Illapel 5X	17.9	12.7	-29.05 %
PMGD PFV Independencia	13.0	0.8	-93.76 %
PMGD PFV Itahue Solar	19.0	24.7	+29.73 %
PMGD PFV Jahuel	31.0	11.2	-63.78 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	40.2	40.2	+0.01 %
PMGD PFV Jaururo	7.2	5.1	-29.44 %
PMGD PFV Javiera Carrera	44.9	21.2	-52.81 %
PMGD PFV Jilguero	11.3	9.9	-12.07 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	6.3	6.8	+8.12 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	8.3	3.7	-55.06 %
PMGD PFV La Acacia	27.9	31.4	+12.69 %
PMGD PFV La Blanquina	38.3	21.9	-43.01 %
PMGD PFV La Chapeana	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.2	10.3	-46.35 %
PMGD PFV La Esperanza II	58.3	49.3	-15.40 %
PMGD PFV La Estancia	9.4	12.3	+30.89 %
PMGD PFV La Foresta	12.9	19.0	+47.10 %
PMGD PFV La Frontera	31.1	29.3	-5.63 %
PMGD PFV La Gamboina	18.9	15.9	-15.54 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.6	-
PMGD PFV La Huerta	13.3	13.7	+2.92 %
PMGD PFV La Lajuela	26.0	48.8	+87.65 %
PMGD PFV La Ligua	7.8	5.0	-35.51 %
PMGD PFV La Manga	22.7	8.9	-60.62 %
PMGD PFV La Muralla	10.6	12.1	+14.38 %
PMGD PFV La Palma Solar	47.1	69.8	+48.30 %
PMGD PFV La Paz	37.2	12.0	-67.77 %
PMGD PFV La Perla	10.5	12.8	+22.21 %
PMGD PFV La Vendimia	56.1	66.8	+19.11 %
PMGD PFV La Victoria	45.8	65.5	+43.19 %
PMGD PFV Lagunilla	14.4	1.7	-88.02 %
PMGD PFV Laja Andino	51.3	54.0	+5.24 %
PMGD PFV Las Arboledas	12.3	15.0	+21.72 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.9	4.5	-22.71 %
PMGD PFV Las Cabras	12.4	7.8	-37.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cafete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	8.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.1	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.7	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
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	-	6.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	27.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	41.4	36.0	-13.10 %
PMGD PFV Las Catitas	52.9	60.6	+14.65 %
PMGD PFV Las Chacras	7.9	14.3	+81.39 %
PMGD PFV Las Chilcas	41.4	37.3	-10.09 %
PMGD PFV Las Codornices	15.9	23.1	+45.22 %
PMGD PFV Las Golondrinas	41.5	45.0	+8.39 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.0	21.3	+33.06 %
PMGD PFV Las Majadas	63.6	57.3	-9.80 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.4	8.4	-25.79 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.6	4.7	-65.22 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.3	20.3	-
PMGD PFV Las Palomas	17.0	22.6	+33.12 %
PMGD PFV Las Perdices	14.2	16.8	+18.03 %
PMGD PFV Las Rojas	18.6	18.3	-1.61 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	75.6	0.2	-99.78 %
PMGD PFV Las Tencas	38.4	38.9	+1.09 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.8	15.5	+98.72 %
PMGD PFV Las Torcazas	13.7	18.3	+33.82 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.7	16.8	+42.93 %
PMGD PFV Las Turcas	9.7	7.4	-23.61 %
PMGD PFV Lenga	3.5	27.4	+675.35 %
PMGD PFV Liebre Verano	27.2	27.2	-
PMGD PFV Lima	14.3	17.3	+21.39 %
PMGD PFV Linares	50.2	59.3	+18.08 %
PMGD PFV Lingue	14.5	12.1	-16.31 %
PMGD PFV Lipangue	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	43.6	13.1	-69.90 %
PMGD PFV Lirio del Campo	10.7	8.9	-16.23 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	49.2	50.3	+2.11 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	21.4	22.3	+4.21 %
PMGD PFV Llay Llay	52.5	15.6	-70.24 %
PMGD PFV Lloica	18.7	15.9	-14.86 %
PMGD PFV Lluta Solar	18.8	21.1	+12.46 %
PMGD PFV Lo Boza	0.1	0.2	+128.57 %
PMGD PFV Lo Chacón	10.6	10.8	+2.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	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	-	4.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.7	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15286.9	14398.8	-5.81 %

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 (*)

PE ANTOFAGASTA	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Domeyko	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV La Huella	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Meseta de los Andes	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER San Isidro II 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.
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 Atacama 1 GNL	35.0	TG1A y TV1C indisponible por falla en la partida, según IF 2025002606.
TER San Isidro I GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Disparo del ciclo por operación sistema contra incendio TG, según IF 2025002433.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
BESS Andes IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000533.
BESS Andes Solar IIB	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000532.
BESS Tamaya	88.0	Limitado a 65 MW. Causa informada: Inversores de anomalías en su funcionamiento impiden la correcta carga de las baterías, según IL 2025000594.
HE Rapel	100.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000530
PFV Andes Solar IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000531.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada a 367 MW. Causa informada: Falla de línea de producción N°19, según IL 2025000596.
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Santa Isabel	93.0	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.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada en 125 MW como MTP. Causa informada: Anormalidad en el control de válvulas de turbina a bajas cargas, según IL 2025000599.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	98.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	51.0	Limita en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000435
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.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Sistema de excitación de la TG sin respaldo, según IL 2025000604.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Luego de realizar una boroscopia a la TG, queda disponible bajo las siguientes restricciones: Se soportan sólo 10 arranques posteriores como máximo hasta la fecha del mantenimiento mayor programado (08/04/2025), sin servicios complementarios (CPF, CSF). El periodo de detención debe ser de 11 horas mínimo, cuando la unidad llega al MT debe esperar 30 min, antes de continuar con su proceso a carga base, según IL 2025000540.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	65.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Pangue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	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. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
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 Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
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.
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	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
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.
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	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a 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	0.0	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 2024002071.
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 2024002072.
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 2024002073.
TER Guacolda 4	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 U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
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 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	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 2025000535.

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
TER Taltal 2 GNL		100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.

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, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.72 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.59 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 422.89 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:05	LAP	C. Carilafquén disponible y en servicio, según IF 2025002637.
00:32	Engie Generación	C. PE Calama sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Falla en el transformador de 220/33 kV 110 MVA, según IF 2025002640 y 2025002641.
02:55	Nexpertia	C. PFV Tamaya indisponible. Causa informada: Falla de 52HT4, según IF 2025002645.
05:38	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002657.
06:49	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034193.
07:38	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002656.
07:39	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.4 MW de consumos de la S/E Refugio. Causa informada: Condiciones climáticas adversas, según IF 2025002652.
07:50	Transec	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías interrupción forzada por protecciones, se pierden 11 MW de la S/E Las Compañías, según IF 2025002658.
07:54	CGE - Transmisión	S/E Las Compañías normalizados la totalidad de los consumos desde la S/E Maitencillo, según IF 2025002648.
08:06	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002659.
08:12	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques interrupción forzada por protecciones, se pierden 35 MW de consumos de la S/E Guayaques. Causa Informada: Ave electrocutada, según IF 2025002650.
08:32	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques cerrada, normalizados los consumos de la S/E Guayaques, según IF 2025002650.
09:07	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia interrupción forzada por protecciones, se pierden 19.7 MW de las Cs. San Andrés (11 MW), Corrales (3 MW), Piedras Negras (2.7 MW) y Punta del Viento (3 MW). Causa informada: Condiciones climáticas adversas, según IF 2025002651.
09:16	Enel Green Power	C. PE Valle de los Vientos limitado a 88 MW. Causa informada: Indisponibilidad de un circuito de generación por robo de conductores, según IL 2025000602, cancelada IL 2025000600.
09:20	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio cerrada, normalizados los consumos de la S/E Refugio, según IF 2025002652.
09:20	Interchile	S/E Nueva Maitencillo Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 cancelada limitación, según IL 2025000322. Sistema de protecciones principal y de respaldo quedan con todas sus funciones totalmente operativas.
10:25	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025034198.
10:40	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada, según IF 2025002651.
11:08	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Prado interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos de las SS/EE Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví. Causa informada: S/E Lo Aguirre transformador N°1 de 110/12.5 kV, 10.5 MVA interrupción forzada por protecciones.
11:09	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Prado, según IF 2025002672.
11:09	Colbún	C. Carena sale de servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla en la línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2025002665.
11:09	Celeoredes	Líneas de 44 kV Carena - Lo Prado interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Aguirre, según IF 2025002671.
11:09	SUN Power	C. PFV Pataguilla sale de servicio en forma intempestiva con 0.2 MW. Causa informada: Falla en la línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2025002654.
11:40	San Andrés	C. San Andrés disponible y en servicio, según IF 2025002653.

Hora	Centro de Control	Observación
12:14	Transelec	S/E Río Aconcagua 52J9 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Bajo nivel de gas SF6, según IF 2025002663.
12:37	Transelec	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías cerrada, según IF 2025002658.
12:38	STM	SDAC deshabilitado.
12:38	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
12:59	San Andrés	C. Punta del Viento disponible y en servicio, según IF 2025002662.
13:04	San Andrés	C. Corrales disponible y en servicio, según IF 2025002661.
13:05	San Andrés	C. Piedras Negras disponible y en servicio, según IF 2025002664.
13:16	CGE - Transmisión	S/E La Ronda transformador de servicios auxiliares con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en los SS/AA, según SDCF 2025034206.
13:52	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002667.
14:10	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Prado cerrada, se inicia la recuperación de los consumos de las SS/EE Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví.
14:15	STM	SS/EE Lo Prado y Curacaví normalizados los consumos, quedan pendiente por recuperar 6 MW de consumos de la S/E Lo Aguirre.
14:54	CGE - Transmisión	S/E Las Compañías transfiere sus consumos a la S/E Pan de azúcar, normalizando topología.
15:19	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia interrupción forzada por protecciones, se pierden 16.7 MW de las Cs. San Andrés (8 MW), Corrales (3 MW), Piedras Negras (2.7 MW) y Punta del Viento (3 MW). Causa informada: Mal tiempo en la zona, según IF 2025002673.
15:20	CGE - Transmisión	S/E La Ronda transformador de servicios auxiliares cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034206.
15:34	Nexpertia	C. PFV Tamaya disponible y en servicio, según IF 2025002645.
15:45	Celeoredes	Líneas de 44 kV Carena - Lo Prado cerrada, cancelado IF 2025002671.
15:52	SUN Power	C. PFV Pataguilla disponible y en servicio, según IF 2025002654.
15:52	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada, cancelado IF 2025002672.
15:54	Colbún	C. Carena disponible y cancelado IF 2025002665.
16:00	Celeoredes	S/E Lo Prado con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol del paño F4 de línea 44 kV Carena, debido a falla en el enlace principal con proveedor. Se delega operación local en caso de requerirse con tiempo de respuesta de 1 hora y 30 minutos, según IL 2025000603.
16:45	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034198.
16:52	Engie Generación	C. PE Calama disponible y en servicio, según IF 2025002640 y 2025002641.
17:20	LAP	C. Carilafquén U-1 y U-2 salen del servicio de forma intempestiva con 4 y 3 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica, según IF 2025002675.
17:30	Colbún	C. Nehuenco 2 TG con limitación. Causa informada: Sistema de excitación de la TG sin respaldo, según IL 2025000604.
17:51	Gen. Metropolitana	S/E Ceme 1 banco de condensadores FCE1 y FCE2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002682.
17:58	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada, según IF 2025002673.
17:58	San Andrés	C. San Andrés disponible y en servicio, según IF 2025002674.
18:22	STM	S/E Lo Aguirre transformador N°2 de 110/12.5 kV, 10.5 MVA en servicio, normalizados los consumos. Queda indisponible TR-1 de 110/12.5 kV, 10.5 MVA.
18:42	CGE - Transmisión	S/E Chiguayante paño B1 EFE Quilacoya cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025031227.
18:53	CGE - Transmisión	S/E Curanilahue 52BT3 de la línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos interrupción forzada por protecciones, se pierden 14 MW de consumos de las SS/EE Tres Pinos, Cañete y Lebu. Causa informada: Robo de conductores, según IF 2025002677, 2025002681.
18:54	CGE - Transmisión	S/E Tres Pinos cerrado 52B3 de línea de 66 kV Curanilahue Norte, se normalizan la totalidad de los consumos de las SS/EE Tres Pinos, Cañete y Lebu.
19:21	San Andrés	C. Corrales disponible y en servicio, cancelado IF 2025002678.
19:21	San Andrés	C. Punta del Viento disponible y en servicio, cancelado IF 2025002680.
19:23	San Andrés	C. Piedras Negras disponible y en servicio, cancelado IF 2025002679.
19:41	LAP	C. Carilafquén disponible y en servicio, cancelado IF 2025002675.
21:15	Chilquinta	C. Totoral con limitación por tiempo de partida. Causa informada: Sin telecontrol ni supervisión remota por problema con equipo de comunicaciones, según IL 202500607.
22:04	CGE - Transmisión	S/E Illapel 52E5 con limitación. Causa informada: Queda indisponible el EDAC del 52E5 alimentador Mincha de S/E Illapel, no se logró incorporar la protección durante puesta en servicio del interruptor 52E5, relacionado con SD 2025022604 y SD 2025022674, según IL 2025000609.

Centro de Control		Observación
Hora		
22:18	Gen. Metropolitana	S/E Ceme 1 banco de condensadores FCE1 y FCE2 disponibles, cancelado IF 2025002682.
22:28	Celeoredes	S/E Lo Prado cancelada limitación, recuperada supervisión y telecontrol del paño F4 de la línea de 44 kV Carena, según IL 2025000603.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -383,4 [MW]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
10:06	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 El Peñón - La Ruca - Ovalle.
10:32	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 El Peñón - La Ruca - Ovalle.
12:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 36 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Reguladora Rapel por control de transferencia del transformador N° 3 de 66/13.2 kV; 10 MVA de S/E Reguladora Rapel.
12:00	Enel Generación	C. El Toro reduce extracciones a 12 m3/s equivalentes a 56 MW a solicitud de DOH.
12:59	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
12:59	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 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
13:26	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 6 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.
14:01	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 6 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.
16:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18,8 [MW/m]
16:46	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 2 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.
18:25	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.
18:25	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Reguladora Rapel por control de transferencia del transformador N° 3 de 66/13.2 kV; 10 MVA de S/E Reguladora Rapel.
18:25	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 El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:25	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
18:25	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.
18:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29,5 [MW/m]
19:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
19:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 951,2 [MW]

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		
Enfragen Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Enfragen 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		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
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		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
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		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erroneo, 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	C. 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 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	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	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enfragen Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos Sitr	08/02/2025	08:00		
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		
STM	S/E El Salto paños JT1 y JR datos SCADA F/S.	17/03/2025	19:00		
Siemens	PFV Wilka datos SCADA F/S.	25/03/2025	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	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		
LAP	Hot Line Principal F/S.	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Siemens	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	30/03/2025	01:00		

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 Pitruquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitruquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
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.	26/03/2025	20:11	30/03/2025	02:32
Transec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	27/03/2025	08:41		
Transec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	28/03/2025	19:37		
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.	29/03/2025	23:23	30/03/2025	07:03
Pacific Hydro	S/E Punta Sierra interruptores J4 y J6 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	30/03/2025	12:57	30/03/2025	19:29
AES Andes	S/E La Cebada interruptor JS abierto por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	30/03/2025	13:00	30/03/2025	19:28
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor J3 abierto por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	30/03/2025	13:05	30/03/2025	19:26
Transec	S/E Las Palmas interruptor J7 abierto por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	30/03/2025	13:07	30/03/2025	19:25
Transec	S/E Don Héctor abierto interruptores J7 y J10 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2.	30/03/2025	15:20	30/03/2025	18:51
Enfragen Prime Energía	S/E Don Héctor abierto interruptor J6 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2	30/03/2025	15:21	30/03/2025	18:53
Acciona	S/E Don Héctor abierto interruptor J3 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2	30/03/2025	15:25	30/03/2025	19:02
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.	30/03/2025	23:17		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	27/03/2024	20:13		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2.	24/03/2025	01:15		
Transelec	Línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 1.	28/03/2025	03:15		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/03/2025	18:55	30/03/2025	10:06
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	29/03/2025	20:30		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	29/03/2025	22:08		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	29/03/2025	23:00	30/03/2025	10:30
Transelec	Línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 1.	29/03/2025	23:59	30/03/2025	14:17
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3	30/03/2025	00:32	30/03/2025	20:05
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/03/2025	02:02	30/03/2025	04:18
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/03/2025	07:06	30/03/2025	13:07
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Anto Jahuel 1.	30/03/2025	08:28	30/03/2025	10:03
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2	30/03/2025	08:31	30/03/2025	19:09
Transelec	Línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 1.	30/03/2025	15:01		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/03/2025	15:44	30/03/2025	19:16
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	30/03/2025	18:01	30/03/2025	19:15
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	30/03/2025	18:02		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	30/03/2025	23:51		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 30 de marzo
de 2025

Fecha generación reporte: 16-04-2025 08:50:06
 Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 52
 Total registros Subestacion: 25

[illegible]

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025028954	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	17683 S/E ESCONDIDA 13.8 KV 17684 S/E ESCONDIDA 220 KV BP1 17686 S/E ESCONDIDA 6.6 KV 22477 S/E ESCONDIDA 12 22478 S/E ESCONDIDA 12 22479 S/E ESCONDIDA 12 22480 S/E ESCONDIDA JRS 22481 S/E ESCONDIDA JRS 22482 S/E ESCONDIDA JR 22483 S/E ESCONDIDA JTS 22484 S/E ESCONDIDA JTS 22485 S/E ESCONDIDA JTS 22486 S/E ESCONDIDA JTS 22487 S/E ESCONDIDA JTS 22488 S/E ESCONDIDA JTS 22489 S/E ESCONDIDA JTS 22490 S/E ESCONDIDA JTS 22491 S/E ESCONDIDA JTS 22492 S/E ESCONDIDA JTS 22493 S/E ESCONDIDA JTS 22494 S/E ESCONDIDA JTS 22495 S/E ESCONDIDA JTS 22496 S/E ESCONDIDA JTS 22497 S/E ESCONDIDA JTS 22498 S/E ESCONDIDA JTS 22499 S/E ESCONDIDA JTS 22500 S/E ESCONDIDA JTS	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de adición Subestación Escondida.	Riesgo bajo, trabajo realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar: S/E Escondida 5211, 5212, 5213, S/E Escondida 5212, 5217, 5217S, S/E Escondida 5214, 5217S, 5217S S/E Adición 5211 S/E Domoyle 5215 S/E 6452842 S/E No. Nueva 5211, 52872	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 07:30	30-03-25 18:00	30-03-25 08:39	30-03-25 11:29		
										22486 S/E ESCONDIDA JTS															
										22487 S/E ESCONDIDA JTS															
										22488 S/E ESCONDIDA JTS															
										22489 S/E ESCONDIDA JTS															
										22490 S/E ESCONDIDA JTS															
										22491 S/E ESCONDIDA JTS															
										22492 S/E ESCONDIDA JTS															
										22493 S/E ESCONDIDA JTS															
										22494 S/E ESCONDIDA JTS															
										22495 S/E ESCONDIDA JTS															
										22496 S/E ESCONDIDA JTS															
										22497 S/E ESCONDIDA JTS															
										22498 S/E ESCONDIDA JTS															
										22499 S/E ESCONDIDA JTS															
										22500 S/E ESCONDIDA JTS															
2025028955	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1846	S/E CHIMBORAZO	1503	T20 S/E CHIMBORAZO JTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestras de aceite transformador T1 S/E Chimborazo	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado y procedimientos actualizados.	No reconectar 52171 en SE Chimborazo.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-03-25 07:30	30-03-25 18:00	30-03-25 09:47	30-03-25 11:10
2025028956	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1846	S/E CHIMBORAZO	2560	T20 S/E CHIMBORAZO JTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestras de aceite transformador T2 S/E Chimborazo	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado y procedimientos actualizados.	No reconectar 52172 en SE Chimborazo.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-03-25 07:30	30-03-25 18:00	30-03-25 09:47	30-03-25 11:10
2025029481	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1954	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4	2339	BA S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 4.16KV	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra S/E Tap Off Estación de Bombes N°4	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Tap Off Bombes N°4- 52171, S/E Domoyle 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-03-25 07:30	30-03-25 18:00	30-03-25 12:20	30-03-25 12:49
2025029480	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1963	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3	18086 S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220 KV 18087 S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 4.16 KV 21202 S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 JTS 24036 S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 JTS	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra S/E TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°3	Trabajo con bajo nivel de riesgo	Se requiere orden de no reconectar en: S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3: No reconectar 52171 S/E Domoyle: No reconectar 5212 S/E O' Higgins: No reconectar 5212	No tiene consumo afectado	ninguno				30-03-25 07:30	30-03-25 18:00	30-03-25 12:50	30-03-25 16:07	
										Reemplazo de aislación polimérica en estructuras L7 220 KV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transvies. Condiciones requeridas: Abierto y Bloqueado 5212, 8912-1, 8912-2 y 8912-3 en S/E Francisco. Cerrado y Bloqueado 8912-21 en S/E Francisco.	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras L7 220 KV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transvies. Condiciones requeridas: Abierto y Bloqueado 5212, 8912-1, 8912-2 y 8912-3 en S/E Francisco. Cerrado y Bloqueado 8912-21 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-03-25 07:00	30-03-25 19:00	30-03-25 08:02	30-03-25 18:39					
2025080112	Subestación	Ejecución Extensa	CONESO SOLAR SPA	1934	Desconexión	Origen Externo	Programada	1788	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras L7 220 KV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transvies. Condiciones requeridas: Abierto y Bloqueado 5212, 8912-1, 8912-2 y 8912-3 en S/E Francisco. Cerrado y Bloqueado 8912-21 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras L7 220 KV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transvies. Condiciones requeridas: Abierto y Bloqueado 5212, 8912-1, 8912-2 y 8912-3 en S/E Francisco. Cerrado y Bloqueado 8912-21 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-03-25 07:00	30-03-25 19:00	30-03-25 08:02	30-03-25 18:39
2025080148	Subestación	Ejecución Extensa	ARCADA GENERACIÓN SOLAR S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHUYVAL	16719	S/E CACHUYVAL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transvies: Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras.	El riesgo en bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Cachuyval: Bloqueo a la reconexión interruptor 5212	No tiene consumo afectado	ninguno				30-03-25 07:00	30-03-25 19:00	30-03-25 07:38	30-03-25 18:53
2025030450	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO J21 242KV 30MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislaciones poliméricas en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220KV Francisco-D. Almagro, C1.	Reemplazo de aislaciones poliméricas en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220KV Francisco-D. Almagro, C1.	Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro/Trabajo con línea desenergizada, Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E330- E311-E312-E313. Restricciones: Subestación D. Almagro, 5212 con bloqueo a la reconexión remodelado. Subestación D. Almagro, 5212 con bloqueo a la reconexión remodelado. Subestación Cachuyval, 5212 con bloqueo a la reconexión remodelado. Instalaciones en Riesgo: Reactor C1, 220 KV D. Almagro o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220KV Cachuyval- D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuerza: Subestación D. Almagro, instalación de 031 Torres Zordas en E310 Lado Entrada y 031 Torres Zordas en E311 Lado Salida, con 1 Torres Zordas Bloqueo Jefe de Fuerza. Instalación de torres de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizó la instalación de torres preparadas en sala base en donde se realizan trabajos, con 2 Torres Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Fuerza instalación de torres de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-03-25 07:00	30-03-25 18:00	30-03-25 07:45	30-03-25 18:54
																Reemplazo de aislaciones poliméricas en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220KV Francisco-D. Almagro, C1.									
2025022861	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	367	S/E LLAPLE	3672	T20 S/E LLAPLE HTS [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto de ampliación en S/E LLAPLE. NUP 1157 Cuzumbio. El trabajo consiste en la desconexión del transformador N°3 conectado a SD	Bajo riesgo durante todo el trabajo, firma planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo	A solicitud de FERROVAL, a través de SOD N° 183 Interempresas. Se requiere desconexión del transformador T3 (89171-1 y 51715 Abierto)	No tiene consumo afectado	ninguno				30-03-25 09:00	30-03-25 16:00	30-03-25 02:47	30-03-25 22:04
2025033325	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	35337 S/E EL SALTO HT2 35338 S/E EL SALTO HT1 35339 S/E EL SALTO J2 35340 S/E EL SALTO J2 35341 S/E EL SALTO J2 35342 S/E EL SALTO J2 35343 S/E EL SALTO J2 35344 S/E EL SALTO J2 35345 S/E EL SALTO J2 35346 S/E EL SALTO J2 35347 S/E EL SALTO J2 35348 S/E EL SALTO J2 35349 S/E EL SALTO J2 35350 S/E EL SALTO J2 35351 S/E EL SALTO J2 35352 S/E EL SALTO J2 35353 S/E EL SALTO J2 35354 S/E EL SALTO J2 35355 S/E EL SALTO J2 35356 S/E EL SALTO J2 35357 S/E EL SALTO J2 35358 S/E EL SALTO J2 35359 S/E EL SALTO J2 35360 S/E EL SALTO J2 35361 S/E EL SALTO J2 35362 S/E EL SALTO J2 35363 S/E EL SALTO J2 35364 S/E EL SALTO J2 35365 S/E EL SALTO J2 35366 S/E EL SALTO J2 35367 S/E EL SALTO J2 35368 S/E EL SALTO J2 35369 S/E EL SALTO J2 35370 S/E EL SALTO J2 35371 S/E EL SALTO J2 35372 S/E EL SALTO J2 35373 S/E EL SALTO J2 35374 S/E EL SALTO J2 35375 S/E EL SALTO J2 35376 S/E EL SALTO J2 35377 S/E EL SALTO J2 35378 S/E EL SALTO J2 35379 S/E EL SALTO J2 35380 S/E EL SALTO J2 35381 S/E EL SALTO J2 35382 S/E EL SALTO J2 35383 S/E EL SALTO J2 35384 S/E EL SALTO J2 35385 S/E EL SALTO J2 35386 S/E EL SALTO J2 35387 S/E EL SALTO J2 35388 S/E EL SALTO J2 35389 S/E EL SALTO J2 35390 S/E EL SALTO J2 35391 S/E EL SALTO J2 35392 S/E EL SALTO J2 35393 S/E EL SALTO J2 35394 S/E EL SALTO J2 35395 S/E EL SALTO J2 35396 S/E EL SALTO J2 35397 S/E EL SALTO J2 35398 S/E EL SALTO J2 35399 S/E EL SALTO J2 35400 S/E EL SALTO J2 35401 S/E EL SALTO J2 35402 S/E EL SALTO J2 35403 S/E EL SALTO J2 35404 S/E EL SALTO J2 35405 S/E EL SALTO J2 35406 S/E EL SALTO J2 35407 S/E EL SALTO J2 35408 S/E EL SALTO J2 35409 S/E EL SALTO J2 35410 S/E EL SALTO J2 35411 S/E EL SALTO J2 35412 S/E EL SALTO J2 35413 S/E EL SALTO J2 35414 S/E EL SALTO J2 35415 S/E EL SALTO J2 35416 S/E EL SALTO J2 35417 S/E EL SALTO J2 35418 S/E EL SALTO J2 35419 S/E EL SALTO J2 35420 S/E EL SALTO J2 35421 S/E EL SALTO J2 35422 S/E EL SALTO J2 35423 S/E EL SALTO J2 35424 S/E EL SALTO J2 35425 S/E EL SALTO J2 35426 S/E EL SALTO J2 35427 S/E EL SALTO J2 35428 S/E EL SALTO J2 35429 S/E EL SALTO J2 35430 S/E EL SALTO J2 35431 S/E EL SALTO J2 35432 S/E EL SALTO J2 35433 S/E EL SALTO J2 35434 S/E EL SALTO J2 35435 S/E EL SALTO J2 35436 S/E EL SALTO J2 35437 S/E EL SALTO J2 35438 S/E EL SALTO J2 35439 S/E EL SALTO J2 35440 S/E EL SALTO J2 35441 S/E EL SALTO J2 35442 S/E EL SALTO J2 35443 S/E EL SALTO J2 35444 S/E EL SALTO J2 35445 S/E EL SALTO J2 35446 S/E EL SALTO J2 35447 S/E EL SALTO J2 35448 S/E EL SALTO J2 35449 S/E EL SALTO J2 35450 S/E EL SALTO J2 35451 S/E EL SALTO J2 35452 S/E EL SALTO J2 35453 S/E EL SALTO J2 35454 S/E EL SALTO J2 35455 S/E EL SALTO J2 35456 S/E EL SALTO J2 35457 S/E EL SALTO J2 35458 S/E EL SALTO J2 35459 S/E EL SALTO J2 35460 S/E EL SALTO J2 35461 S/E EL SALTO J2 35462 S/E EL SALTO J2 35463 S/E EL SALTO J2 35464 S/E EL SALTO J2 35465 S/E EL SALTO J2 35466 S/E EL SALTO J2 35467 S/E EL SALTO J2 35468 S/E EL SALTO J2 35469 S/E EL SALTO J2 35470 S/E EL SALTO J2 35471 S/E EL SALTO J2 35472 S/E EL SALTO J2 35473 S/E EL SALTO J2 35474 S/E EL SALTO J2 35475 S/E EL SALTO J2 35476 S/E EL SALTO J2 35477 S/E EL SALTO J2 35478 S/E EL SALTO J2 35479 S/E EL SALTO J2 35480 S/E EL SALTO J2 35481 S/E EL SALTO J2 35482 S/E EL SALTO J2 35483 S/E EL SALTO J2 35484 S/E EL SALTO J2 35485 S/E EL SALTO J2 35486 S/E EL SALTO J2 35487 S/E EL SALTO J2 35488 S/E EL SALTO J2 35489 S/E EL SALTO J2 35490 S/E EL SALTO J2 35491 S/E EL SALTO J2 35492 S/E EL SALTO J2 35493 S/E EL SALTO J2 35494 S/E EL SALTO J2 35495 S/E EL SALTO J2 35496 S/E EL SALTO J2 35497 S/E EL SALTO J2 35498 S/E EL SALTO J2 35499 S/E EL SALTO J2 35500 S/E EL SALTO J2 35501 S/E EL SALTO J2 35502 S/E EL SALTO J2 35503 S/E EL SALTO J2 35504 S/E EL SALTO J2 35505 S/E EL SALTO J2 35506 S/E EL SALTO J2 35507 S/E EL SALTO J2 35508 S/E EL SALTO J2 35509 S/E EL SALTO J2 35510 S/E EL SALTO J2 35511 S/E EL SALTO J2 35512 S/E EL SALTO J2 35513 S/E EL SALTO J2 35514 S/E EL SALTO J2 35515 S/E EL SALTO J2 35516 S/E EL SALTO J2 35517 S/E EL SALTO J2 35518 S/E EL SALTO J2 35519 S/E EL SALTO J2 35520 S/E EL SALTO J2 35521 S/E EL SALTO J2 35522 S/E EL SALTO J2 35523 S/E EL SALTO J2 35524 S/E EL SALTO J2 35525 S/E EL SALTO J2 35526 S/E EL SALTO J2 35527 S/E EL SALTO J2 35528 S/E EL SALTO J2 35529 S/E EL SALTO J2 35530 S/E EL SALTO J2 35531 S/E EL SALTO J2 35532 S/E EL SALTO J2 35533 S/E EL SALTO J2 35534 S/E EL SALTO J2 35535 S/E EL SALTO J2 35536 S/E EL SALTO J2 35537 S/E EL SALTO J2 35538 S/E EL SALTO J2 35539 S/E EL SALTO J2 35540 S/E EL SALTO J2 35541 S/E EL SALTO J2 35542 S/E EL SALTO J2 35543 S/E EL SALTO J2 35544 S/E EL SALTO J2 35545 S/E EL SALTO J2 35546 S/E EL SALTO J2 35547 S/E EL SALTO J2 35548 S/E EL SALTO J2 35549 S/E EL SALTO J2 35550 S/E EL SALTO J2 35551 S/E EL SALTO J2 35552 S/E EL SALTO J2 35553 S/E EL SALTO J2 35554 S/E EL SALTO J2 35555 S/E EL SALTO J2 35556 S/E EL SALTO J2 35557 S/E EL SALTO J2 35558 S/E EL SALTO J2 35559 S/E EL SALTO J2 35560 S/E EL SALTO J2 35561 S/E EL SALTO J2 35562 S/E EL SALTO J2 35563 S/E EL SALTO J2 35564 S/E EL SALTO J2 35565 S/E EL SALTO J2 35566 S/E EL SALTO J2 35567 S/E EL SALTO J2 35568 S/E EL SALTO J2 35569 S/E EL SALTO J2 35570 S/E EL SALTO J2 35571 S/E EL SALTO J2 35572 S/E EL SALTO J2 35573 S/E EL SALTO J2 35574 S/E EL SALTO J2 35575 S/E EL SALTO J2 35576 S/E EL SALTO J2 35577 S/E EL SALTO J2 35578 S/E EL SALTO J2 35579 S/E EL SALTO J2 35580 S/E EL SALTO J2 35581 S/E EL SALTO J2 35582 S/E EL SALTO J2 35583 S/E EL SALTO J2 35584 S/E EL SALTO J2 35585 S/E EL SALTO J2 35586 S/E EL SALTO J2 35587 S/E EL SALTO J2 35588 S/E EL SALTO J2 35589 S/E EL SALTO J2 35590 S/E EL SALTO J2 35591 S/E EL SALTO J2 35592 S/E EL SALTO J2 35593 S/E EL SALTO J2 35594 S/E EL SALTO J2 35595 S/E EL SALTO J2 35596 S/E EL SALTO J2 35597 S/E EL SALTO J2 35598 S/E EL SALTO J2 35599 S/E EL SALTO J2 35600 S/E EL SALTO J2 35601 S/E EL SALTO J2 35602 S/E EL SALTO J2 35603 S/E EL SALTO J2 35604 S/E EL SALTO J2 35605 S/E EL SALTO J2 35606 S/E EL SALTO J2 35607 S/E EL SALTO J2 35608 S/E EL SALTO J2 35609 S/E EL SALTO J2 35610 S/E EL SALTO J2 35611 S/E EL SALTO J2 35612 S/E EL SALTO J2 35613 S/E EL SALTO J2 35614 S/E EL SALTO J2 35615 S/E EL SALTO J2 35616 S/E EL SALTO J2 35617 S/E EL SALTO J2 35618 S/E EL SALTO J2 35619 S/E EL SALTO J2 35620 S/E EL SALTO J2 35621 S/E EL SALTO J2 35622 S/E EL SALTO J2 35623 S/E EL SALTO J2 35624 S/E EL SALTO J2 35625 S/E EL SALTO J2 35626 S/E EL SALTO J2 35627 S/E EL SALTO J2 35628 S/E EL SALTO J2 35629 S/E EL SALTO J2 35630 S/E EL SALTO J2 35631 S/E EL SALTO J2 35632 S/E EL SALTO J2 35633 S/E EL SALTO J2 35634 S/E EL SALTO J2 35635 S/E EL SALTO J2 35636 S/E EL SALTO J2 35637 S/E EL SALTO J2 35638 S/E EL SALTO J2 35639 S/E EL SALTO J2 35640 S/E EL SALTO J2 35641 S/E EL SALTO J2 35642 S/E EL SALTO J2 35643 S/E EL SALTO J2 35644 S/E EL SALTO J2 35645 S/E EL SALTO J2 35646 S/E EL SALTO J2 35647 S/E EL SALTO J2 35648 S/E EL SALTO J2 35649 S/E EL SALTO J2 35650 S/E EL SALTO J2 35651 S/E EL SALTO J2 35652 S/E EL SALTO J2 35653 S/E EL SALTO J2 35654 S/E EL SALTO J2 35655 S/E EL SALTO J2 35656 S/E EL SALTO J2 35657 S/E EL SALTO J2 35658 S/E EL SALTO J2 35659 S/E EL SALTO J2 35660 S/E EL SALTO J2 35661 S/E EL SALTO J2 35662 S/E EL SALTO J2 35663 S/E EL SALTO J2 35664 S/E EL SALTO J2 35665 S/E EL SALTO J2 35666 S/E EL SALTO J2 35667 S/E EL SALTO J2 35668 S/E EL SALTO J2 35669 S/E EL SALTO J2 35670 S/E EL SALTO J2 35671 S/E EL SALTO J2 35672 S/E EL SALTO J2 35673 S/E EL SALTO J2 35674 S/E EL SALTO J2 35675 S/E EL SALTO J2 35676 S/E EL SALTO J2 35677 S/E EL SALTO J2 35678 S/E EL SALTO J2 35679 S/E EL SALTO J2 35680 S/E EL SALTO J2 35681 S/E EL SALTO J2 35682 S/E EL SALTO J2 35683 S/E EL SALTO J2 35684 S/E EL SALTO J2 35685 S/E EL SALTO J2 35686 S/E EL SALTO J2 35687 S/E EL SALTO J2 35688 S/E EL SALTO J2 35689 S/E EL SALTO J2 35690 S/E EL SALTO J2 35691 S/E EL SALTO J2 35692 S/E EL SALTO J2 35693 S/E EL SALTO J2 35694 S/E EL SALTO J2 35695 S/E EL SALTO J2 35696 S/E EL SALTO J2 35697 S/E EL SALTO J2 35698 S/E EL SALTO J2 35699 S/E EL SALTO J2 35700 S/E EL SALTO J2 35701 S/E EL SALTO J2 35702 S/E EL SALTO J2 35703 S/E EL SALTO J2 35704 S/E EL SALTO J2 35705 S/E EL SALTO J2 35706 S/E EL SALTO J2 35707 S/E EL SALTO J2 35708 S/E EL SALTO J2 35709 S/E EL SALTO J2 35710 S/E EL SALTO J2 35711 S/E EL SALTO J2 35712 S/E EL SALTO J2 35713 S/E EL SALTO J2 35714 S/E EL SALTO J2 35715 S/E EL SALTO J2 35716 S/E EL SALTO J2 35717 S/E EL SALTO J2 35718 S/E EL SALTO J2 35719 S/E EL SALTO J2 35720 S/E EL SALTO J2 35721 S/E EL SALTO J2 35722 S/E EL SALTO J2 35723 S/E EL SALTO J2 35724 S/E EL SALTO J2 35725 S/E EL SALTO J2 35726 S/E EL SALTO J2 35727 S/E EL SALTO J2 35728 S/E EL SALTO J2 35729 S/E EL SALTO J2 35730 S/E EL SALTO J2 35731 S/E EL SALTO J2 35732 S/E EL SALTO J2 35733 S/E EL SALTO J2 35734 S/E EL SALTO J2 35735 S/E EL SALTO J2 35736 S/E EL SALTO J2 35737 S/E EL SALTO J2 35738 S/E EL SALTO J2 35739 S/E EL SALTO J2 35740 S/E EL SALTO J2 35741 S/E EL SALTO J2 35742 S/E EL SALTO J2 35743 S/E EL SALTO J2 35744 S/E EL SALTO J2 35745 S/E EL SALTO J2 35746 S/E EL SALTO J2 35747 S/E EL SALTO J2 35748 S/E EL SALTO J2 35749 S/E EL SALTO J2 35750 S/E EL SALTO J2 35751 S/E EL SALTO J2 35752 S/E EL SALTO J2 35753 S/E EL SALTO J2 35754 S/E EL SALTO J2 35755 S/E EL SALTO J2 35756 S/E EL SALTO J2 35757 S/E EL SALTO J2 35758 S/E EL SALTO J2 35759 S/E EL SALTO J2 35760 S/E EL SALTO J2 35761 S/E EL SALTO J2 35762 S/E EL SALTO J2 35763 S/E EL SALTO J2 35764 S/E EL SALTO J2 35765 S/E EL SALTO J2 35766 S/E EL SALTO J2 35767 S/E EL SALTO J2 35768 S/E EL SALTO J2 35769 S/E EL SALTO J2 35770 S/E EL SALTO J2 35771 S/E EL SALTO J2 35772 S/E EL SALTO J2 35773 S/E EL SALTO J2 35774 S/E EL SALTO J2 35775 S/E EL SALTO J2 35776 S/E EL SALTO J2 35777 S/E EL SALTO J2 35778 S/E EL SALTO J2 35779 S/E EL SALTO J2 35780 S/E EL SALTO J2 35781 S/E EL SALTO J2 35782 S/E EL SALTO J2 35783 S/E EL SALTO J2 35784 S/E EL SALTO J2 35785 S/E EL SALTO J2 35786 S/E EL SALTO J2 35787 S/E EL SALTO J2 35788 S/E EL SALTO J2 35789 S/E EL SALTO J2 35790 S/E EL SALTO J2 35791 S/E EL SALTO J2 35792 S/E EL SALTO J2 35793 S/E EL SALTO J2 35794 S/E EL SALTO J2 35795 S/E EL SALTO J2 35796 S/E EL SALTO J2 35797 S/E EL SALTO J2 35798 S/E EL SALTO J2 35799 S/E EL SALTO J2 35800 S/E EL SALTO J2 35801 S/E EL SALTO J2 35802 S/E EL SALTO J2 35803 S/E EL SALTO J2 35804 S/E EL SALTO J2 35805 S/E EL SALTO J2 35806 S/E EL SALTO J2 35807 S/E EL SALTO J2 35808 S/E EL SALTO J2 35809 S/E EL SALTO J2 35810 S/E EL SALTO J2 35811 S/E EL SALTO J2 35812 S/E EL SALTO J2 35813 S/E EL SALTO J2 35814 S/E EL SALTO J2 35815 S/E EL SALTO J2 35816 S/E EL SALTO J2 35817 S/E EL SALTO J2 35818 S/E EL SALTO J2 35819 S/E EL SALTO J2 35820 S/E EL SALTO J2 35821 S/E EL SALTO J2 35822 S/E EL SALTO J2 35823 S/E EL SALTO J2 35824 S/E EL SALTO J2 35825 S/E EL SALTO J2 35826 S/E EL SALTO J2 35827 S/E EL SALTO J2 35828 S/E EL SALTO J2 35829 S/E EL SALTO J2 35830 S/E EL SALTO J2 35831 S/E EL SALTO J2 35832 S/E EL SALTO J2 35833 S/E EL SALTO J2 35834 S/E EL SALTO J2 35835 S/E EL SALTO J2 35836 S/E EL SALTO J2 35837 S/E EL SALTO J2 35838 S/E EL SALTO J2 35839 S/E EL SALTO J2 35840 S/E EL SALTO J2 35841 S/E EL SALTO J2 35842 S/E EL SALTO J2 35843 S/E EL SALTO J2 35844 S/E EL SALTO J2 35845 S/E EL SALTO J2 35846 S/E EL SALTO J2 35847 S/E EL SALTO J2 35848 S/E EL SALTO J2 35849 S															

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-04-2025 08:50:08

Situación: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 32

Total registros Central Generadora: 1

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025034231	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1704	PPV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°13 asociada a falla en 52F19 (Informe de limitación 20250000596) 29-03-2025 12:24 Hrs.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°13 asociada a falla en 52F19 (Informe de limitación 20250000596) 29-03-2025 12:24 Hrs.	No tiene consumo afectado	ninguna		DF (Desconexión Forzada)		30-03-25 20:20	31-03-25 06:30	30-03-25 20:44	31-03-25 07:22

[illegible]

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Nombre(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025030481	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753 220KV C1	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco D. Almagro, C1.	Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada, Arreglos de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E340. Restricciones: Subestación D. Almagro, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación D. Almagro, S222 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Cachiyay, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: Reactor OL 220 kV D. Almagro o 1.220KV Francisco D. Almagro, C1 o 1.220KV Cachiyay- D. Almagro, C1. Temperalidad de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de [03]Termas Zonales en E139 Lado Entrada y [03]Termas zonales en E341 Lado Salida, con 1 Termas Zonales Bloques Jefe de Faena. Instalación de tierras de manera sucesional y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizó la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Termas Personales, una por grupo. Bloques Jefe de Faena. Instalación de tierras de manera sucesional y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 14:44	30-03-25 18:54		
2025030855	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLESULLOS - CALDRA 110KV	1731 1752	GALLESULLOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUCTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Resolución de hallazgos detectados en la 1ª Tap Impulsión - Caldera E188 y E233.	Riesgo alto controlado, se trabaja con personal especializado.	Para realizar los trabajos de resolución de hallazgos, se requiere la inhabilitación de recomanda del S214 en S/E Gallesgullós, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 09:02	30-03-25 14:06	
2025024917	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO YUTINA - LASTARRIA 220KV	4038 4039 4040 4041 4042 4043 4044 4045 4046 4047	EST. 301 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 254 - LASTARRIA 220 KV C2 (IN REVISION) EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 (IN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Riesgo, corte y pda de árboles.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 09:35	30-03-25 18:54		
2025023434	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	889	PIV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TAL TAL [REDACTED] 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Talal -	Riesgos controlados, según procedimiento CSE	Retiro de recomanda automática de: S214 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 07:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:36	30-03-25 21:42	
2025030435	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHIPUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHIPUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco D. Almagro, C1.	Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada, Arreglos de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E310- E311 E312 E313. Restricciones: Subestación D. Almagro, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Cachiyay, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: Reactor OL 220 kV D. Almagro o 1.220KV Francisco D. Almagro, C1 o 1.220KV Cachiyay- D. Almagro, C1. Temperalidad de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de [03]Termas Zonales en E310 Lado Entrada y [03]Termas zonales en E313 Lado Salida, con 1 Termas Zonales Bloques Jefe de Faena. Instalación de tierras de manera sucesional y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Termas Personales, una por grupo. Bloques Jefe de Faena. Instalación de tierras de manera sucesional y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 07:00	30-03-25 18:00	30-03-25 07:45	30-03-25 18:54		
2025030436	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753 220KV C1	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco D. Almagro, C1.	Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada, Arreglos de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E310- E311 E312 E313. Restricciones: Subestación D. Almagro, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Cachiyay, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: Reactor OL 220 kV D. Almagro o 1.220KV Francisco D. Almagro, C1 o 1.220KV Cachiyay- D. Almagro, C1. Temperalidad de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de [03]Termas Zonales en E310 Lado Entrada y [03]Termas zonales en E313 Lado Salida, con 1 Termas Zonales Bloques Jefe de Faena. Instalación de tierras de manera sucesional y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Termas Personales, una por grupo. Bloques Jefe de Faena. Instalación de tierras de manera sucesional y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 07:00	30-03-25 18:00	30-03-25 07:45	30-03-25 18:54		
2025032350	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206 4207 4208 4209 4210	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27B 220 KV C1 EST. 17B - RADOMIRO TOMIC 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajo de obras civiles y montaje de Sur campo de estructura bajo línea y dentro de la fuerza de veredulerías, estructuras 05 - 06 línea 220KV Palpana Radomiro Tomic y línea - Casaca Radomiro Tomic	Riesgo bajo, todos los riesgos controlados.	Condiciones requeridas: Palpana: S212 y S218, No Reconectar / Radomiro Tomic: S218, No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 07:00	30-04-25 10:00	30-03-25 17:11	15-04-25 17:01	
2025030088	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cable de guarda desde Estructura N° 59 a Estructura N° 73 de línea 220 de Guacolda - Matencillo L1 C3 y C4. Los trabajos instalarán el resto del cable de guarda existente, montaje y tensado del nuevo cable, además de ensayos de 24 horas de fibra óptica monomodo en cables de media.	El riesgo del trabajo en bajo. Se trabajará en instalaciones que no tienen energía.	Reemplazo de cable de guarda desde Estructura N° 59 a Estructura N° 73 de línea 220 de Guacolda - Matencillo L1 C3 y C4. Condiciones requeridas: Teleoperaciones por fibra óptica para Línea 1 y 2. Turno de servicio durante las actividades. NOTA: Esquema requerido por Onda Portadora (grupos).	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 06:00	30-03-25 18:00	30-03-25 07:04	30-03-25 16:00	
2025032111	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	904	NUOVA CARDONES - NUOVA MATENCILLO 500KV	1760 1761 1762	NUOVA CARDONES - NUOVA MATENCILLO 500KV C2 NUOVA CARDONES - NUOVA MATENCILLO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Como recomendación del fabricante del MUX, durante la actividad de la Si: 2025032209, se realizará el bloqueo de los dispositivos asociados al sistema 1 P1 en ambos extremos de la LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo. En todo momento las protecciones del sistema 2 P1 estarán operativas.	Como recomendación del fabricante del MUX, durante la actividad de la Si: 2025032209, se realizará el bloqueo de los dispositivos asociados al sistema 1 P1 en ambos extremos de la LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo. En todo momento las protecciones del sistema 2 P1 estarán operativas.	Como recomendación del fabricante del MUX, durante la actividad de la Si: 2025032209, se realizará el bloqueo de los dispositivos asociados al sistema 1 P1 en ambos extremos de la LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo. En todo momento las protecciones del sistema 2 P1 estarán operativas.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 00:00	30-03-25 07:00	30-03-25 01:18	30-03-25 09:20	
2025032309	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	905	NUOVA MATENCILLO - NUOVA PAN DE AZÚCAR 500KV	1761 1762	NUOVA MATENCILLO - NUOVA PAN DE AZÚCAR 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión y recuperación del canal de comunicación asociado a la protección sistema 1 P1 de la LT Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar 500KV y la implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea E7L.	Dado que, desde la ejecución del E85 y como medida de administración del riesgo, el sistema de protección principal 1 P1 se encuentra con los dispositivos fuertemente bloqueados. Durante la ejecución de estos trabajos se presenta un riesgo bajo de disparo de uno (simple) o ambos (simultáneo) circuitos de la LT 500KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar, debido a que los trabajos contemplan realización de pruebas.	Para la ejecución de estos trabajos se requiere como condición que estén energizados ambos circuitos de la LT 500KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar y ambos Bancos de Compensación serie en servicio. Se pueden presentar perturbaciones de supervisión en S/E L. Matencillo y S/E L. Pan de Azúcar durante ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 00:00	30-03-25 07:00	30-03-25 01:18	30-03-25 09:20	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas
CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Transelec S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-03-2025 12:07

Finalizado

Número:

2025002658

Solicitante:

Jefe Turno

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1

Nombre : PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1

Fecha Perturbacion : 30-03-2025 07:50

Fecha Normaliza : 30-03-2025 14:00

Protección : 67N

Interruptor : Pan de Azúcar: 52H2

Consumo : 10.4

Comentario : Consumos recuperados a las 07:53

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

La Serena

Coquimbo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

se investiga

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Direccional de tensión**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** se investiga**-Elemento:** .

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Línea 110 kV Las Compañías - Maitencillo, se encontraba abierta en el extremo de S/E Las Compañías, por seguridad de la zona debido a trabajos en Nva. Maitencillo 220 kV.
-**Acciones Inmediatas:** informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.
-**Hechos Sucidos:** A las 07:50 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías.
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** A las 07:53 horas, S/E Las Compañías queda alimentada desde S/E Maitencillo, recuperados los consumos de CGE.- Se gestiona recorrido de Línea en zona poblada antes de realizar reconexión manual de prueba.
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.4 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 33260

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-03-2025 07:50

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-03-2025 14:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-03-2025 12:37

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2025002658.rar (/informe_fallas/download_file/67e95c60ad651f309f58d581/IF2025002658.rar)	04/04/2025 15:23:05

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-03-2025 10:00

Finalizado

Número:

2025002648

Solicitante:

Christian Allende Larenas

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAS COMPAÑIAS

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LAS COMPAÑIAS 110KV BP1

Nombre : BA S/E LAS COMPAÑIAS 110KV BP1

Fecha Perturbacion : 30-03-2025 07:50

Fecha Normaliza : 30-03-2025 07:53

Protección : .

Interruptor : 52H2 S/E Pan de azucar (Transelec)

Consumo : 7.4 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Coquimbo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de suministro, por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de la S/E Las Compañías, por falla en tramo LT 110 KV Pan de Azucar-Las Compañías, propiedad de TRANSELEC.

-Acciones Inmediatas: Se realiza recuperación en coordinación con TRANSELEC y CDC del CEN.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

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: 7.4 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 33260

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-03-2025 07:50

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-03-2025 07:53

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-03-2025 07:54

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2025002648 PDS Las Compañías 30-03-2025-V1.pdf (/informe_fallas/download_file/67e93eb5ad651f3091f887af/IF 2025002648 PDS Las Compañías 30-03-2025-V1.pdf)	04/04/2025 10:15:30
 ANEXO I - IF 2025002648 ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/67e93eb5ad651f3091f887af/ANEXO I - IF 2025002648 ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	15/04/2025 09:31:20

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-04-2025 12:55

Pendiente

Número:

2025002717

Solicitante:

Fabian Moises Grado Cortes

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2025002648

SubEstación:

S/E LAS COMPAÑIAS

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 30-03-2025 07:50

Fecha Normaliza : 30-03-2025 07:53

Protección : 52H2

Interruptor : 52H2

Consumo : 10.35

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

La Serena

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLA AGUAS ARRIBA DEL SISTEMA DE DISTRIBUCION

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:** CGE NO SE PRONUNCIA EN FALLAS EXTERNAS
- Elemento:** .
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidos:** Perdida de suministro, por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de la S/E Las Compañías, por falla en tramo LT 110 KV Pan de Azucar-Las Compañías, propiedad de TRANSELEC.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.35 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 34293

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-03-2025 07:50

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-03-2025 07:53

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF5D Las Cias.docx (/informe_fallas/download_file/67ec0b34ad651f2ee8f54f7b/IF5D Las Cias.docx)	01/04/2025 15:25:48

Archivo	Fecha Subida
 IF5D ANEXO1 Las Compañías 30-03-2025 (1).xlsx (/informe_fallas/download_file/67ec0b34ad651f2ee8f54f7b/IF5D ANEXO1 Las Compañías 30-03-2025 (1).xlsx)	01/04/2025 15:26:07

ANEXO N°6

Otros antecedentes proporcionados por las empresas

CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Transelec S.A.

Informe de Desconexión Forzada IF 2025002658 del día 30 de marzo de 2025. Código 2023.

1. Características de la desconexión forzada

A las 07:50 horas del 30 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, de propiedad de Transelec S.A., debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, a causa de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, provocado por el acortamiento de distancia eléctrica debido a la presencia de contaminación en la estructura N°52, producto de eventos recreativos con vehículos todoterreno 4x4 en la Quebrada Del Jardín donde se emplaza esta parte de la línea. A las 07:53 horas del 30 de marzo de 2025, finalizaron las maniobras de reposición de servicio con el cierre exitoso del 52H2 de S/E Las Compañías y con ello se recuperaron sus consumos desde S/E Maitencillo. Es necesario destacar que el 52H2 de S/E Las Compañías se encontraba abierto a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías (ID 194).
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. Transmisión Zonal.

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías (ID 194).
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. S/E Las Compañías (ID 371), propiedad de CGE Transmisión S.A.
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en las siguientes regiones, provincias y comunas:
 - i. Región de Coquimbo, provincia de Elqui, comunas de La Serena, código de comuna 4101.

4. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con la indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

No aplica, dado que dicha norma aplica a las empresas de Distribución.

5. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

6. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

Previo a la desconexión y de acuerdo con el registro del Sistema del SCADA de TRANSELEC y a lo informado por el Coordinador en su informe de novedades del día 30 de marzo de 2025, por la Línea se transmitían aproximadamente 10 MW desde la S/E Pan de Azúcar 110 kV en dirección hacia la S/E Las Compañías 110 kV.

7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

A las 07:50 horas del 30 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, de propiedad de Transelec S.A., debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, a causa de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, provocado por el acortamiento de distancia eléctrica debido a la presencia de contaminación en la estructura N°52, producto de eventos recreativos con vehículos todoterreno 4x4 en la Quebrada Del Jardín donde se emplaza esta parte de la línea. A las 07:53 horas del 30 de marzo de 2025, finalizaron las maniobras de reposición de servicio con el cierre exitoso del 52H2 de S/E Las Compañías y con ello se recuperaron sus consumos desde S/E Maitencillo. Es necesario destacar que el 52H2 de S/E Las Compañías se encontraba abierto a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional.

b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.

- i. A las 07:50 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías por operación de las protecciones. Inmediatamente tras ocurrida la desconexión, se informó de la desconexión al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) y se inició la recopilación de alarmas y protecciones operadas para el evento.
- ii. A las 07:51 horas, Centro de Control de Transelec se comunica con Centro de Control de CGE Transmisión para coordinar la normalización de S/E Las Compañías desde S/E Maitencillo.
- iii. A las 07:53 horas, Centro de Control de CGE Transmisión realiza el cierre del 52H2 de S/E Las Compañías, y con ello se recuperan los consumos desde S/E Maitencillo.
- iv. A las 08:00 horas, Personal de Transelec inicia recorrido de la línea 110kV Pan de Azúcar – Las Compañías.
- v. A las 12:33 horas, Personal de Transelec informa que se puede realizar un intento de reconexión manual de prueba de la línea.
- vi. A las 12:37 horas, Centro de Control de Transelec, realiza un intento de reconexión manual de prueba del 52H2 de S/E Pan de Azúcar con resultado exitoso.
- vii. A las 12:42 horas CGE Transmisión realiza el cierre del 52H1 de S/E Las Compañías y posteriormente la apertura del 52H2 y con ello se recupera la condición sistémica previa a la desconexión solicitada por el Coordinador.

8. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

a. Detalle de las protecciones operadas

Línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías.

i. Paño H2, 110 kV, de S/E Pan de Azúcar:

Sistema Principal: Protección SIEMENS 7SK88:

- **07:50 horas:** Protección de sobrecorriente residual direccional (67N), falla monofásica a tierra en fase B.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.

(En archivos adjuntos).

c. Registros de la falla.

(En archivos adjuntos).

En el Anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generadas por los sistemas de protecciones.

En el Anexo 3, se muestran los registros de eventos generados de las protecciones involucradas.

d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

Paño H2, 110 kV, S/E Pan de Azúcar

- Protección SIEMENS 7SK88, Sistema Principal: A nivel de equipo se observa la activación de la "bandera" de disparo por la función de sobrecorriente residual direccional (67N), activando el registro del evento mediante señal de partida de oscilografís al sistema 2, donde se identifica una falla monofásica a tierra con una corriente RMS inicial de aproximadamente 2,5 kA. Con base en esta información y a la duración de la falla, se confirma la operación adecuada de la protección, la cual, al activarse la función de trip por función 67N, emite la orden de apertura al interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar.
- Protección SIEMENS 7SA611, Sistema Secundario: De acuerdo a la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, el cual es detectado por la función de distancia residual (21N) en Zona 3, Zona 2 y por la función de sobrecorriente residual direccional (67N). Este sistema no opera ya que la función 67N se bloquea cuando hay activación de función de distancia, por lo cual se concluye desempeño correcto de la protección.

9. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

A las 07:50 horas del 30 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, de propiedad de Transelec S.A., debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, a causa de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, provocado por el acortamiento de distancia eléctrica debido a la presencia de contaminación en la estructura N°52, producto de eventos recreativos con vehículos todoterreno 4x4 en la Quebrada Del Jardín donde se emplaza esta parte de la línea. A las 07:53 horas del 30 de marzo de 2025, finalizaron las maniobras de reposición de servicio con el cierre exitoso del 52H2 de S/E Las Compañías y con ello se recuperaron sus consumos desde S/E Maitencillo. Es necesario destacar que el 52H2 de S/E Las Compañías se encontraba abierto a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con los antecedentes disponibles, durante todo el evento, todas las protecciones operaron correctamente de acuerdo con sus ajustes.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.

- i. Ver punto 7.b

10. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2025000320	Línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías	28-01-2024

11. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2025000320	Línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías	28-01-2024
2023001763	Línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías	16-04-2023

12. Detalle de instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:

i. Tramo Pan de Azúcar – Las Compañías 110 kV

Tensión: 110 kV

Conductor: AAAC ALLIANCE 125mm²

T° de Diseño del Conductor: 80 C°

Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,417 kA

Cable de guardia: N/A

Longitud del conductor: 15,3 [km]

PES: 1974

13. Proposición del propietario respecto al origen de falla.

Fuerza Mayor: Pérdida de aislación, producto de eventos recreativos con vehículos todoterreno 4x4 en la Quebrada Del Jardín donde se emplaza parte de la línea.

14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

Al momento de conocer la causa de la desconexión se ejecutaron las siguientes acciones correctivas:

Posterior a la recuperación del servicio, personal de terreno de Transelec es movilizado para recorrer la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías en busca del punto de falla a través inspección visual pedestre.

Una vez localizado el punto de falla, se gestiona el respectivo Curso Forzoso y se procede con los trabajos de reparación del aislador de la Fase media (Fase B) de la Estructura N°52, debido a indicios de Flash Over en él, de forma preventiva, se realizó el reemplazo de los aisladores de las otras dos fases.

15. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	DIS1	Pérdida de aislación
ELEMENTO_ID	TX3	Conjunto aislación línea
FENOMENO_ELECTRICO_ID	PR51N	Protección de sobrecorriente temporizada residual
MODO_ID	13	Opera según lo esperado.

16. Identificación de la empresa propietaria.

	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

17. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generados por la protección del sistema 2.
- En el **Anexo 3**, se adjuntan el registro de eventos generado por ambos sistemas de protección.
- En el **Anexo 4**, se adjunta informe de desconexión de suministro.
- En el **Anexo 5**, se adjunta informe técnico en el que se incluyen los registros fotográficos del punto de falla.
- En el **Anexo 6**, se adjuntan los mantenimientos realizados los últimos 24 meses.

Anexo 1: Diagrama unilineal

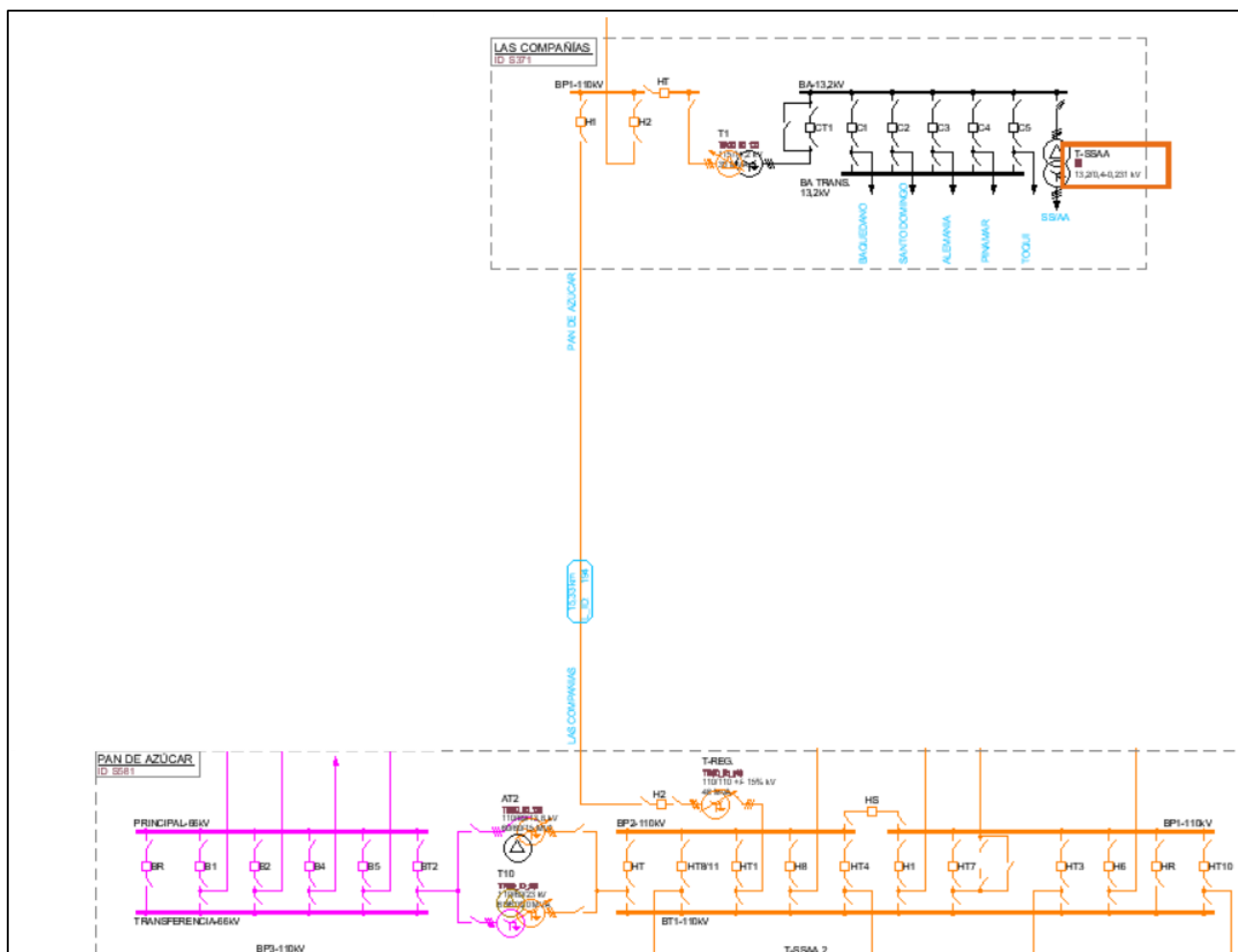


Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.

Anexo 2: Oscilografías y señales digitales

Sistema 1:

Este sistema no entrega oscilografías debido a su tecnología electrónica.

Sistema 2:

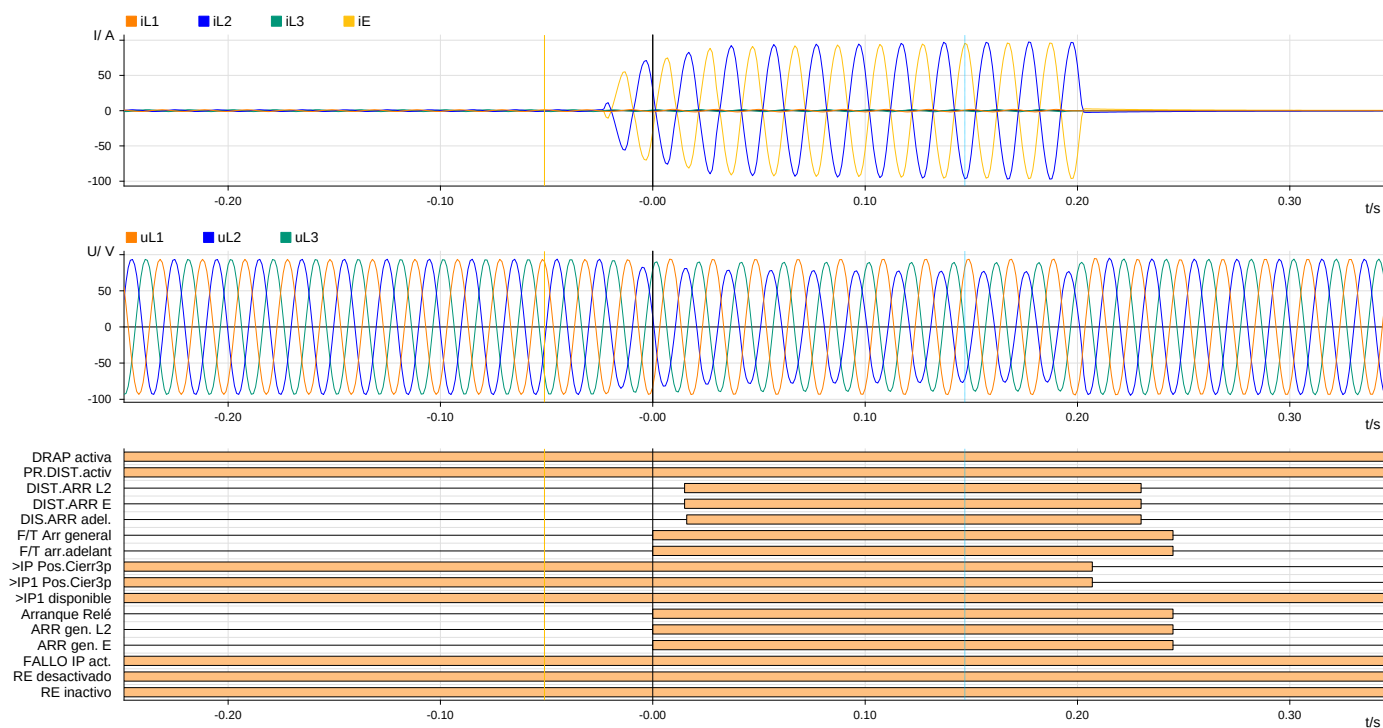


Figura 2: Registro de oscilografía y señales digitales Sistema Secundario, paño H2 en S/E Pan de Azúcar, protección SIEMENS 7SA611

Anexo 3: Registro de eventos

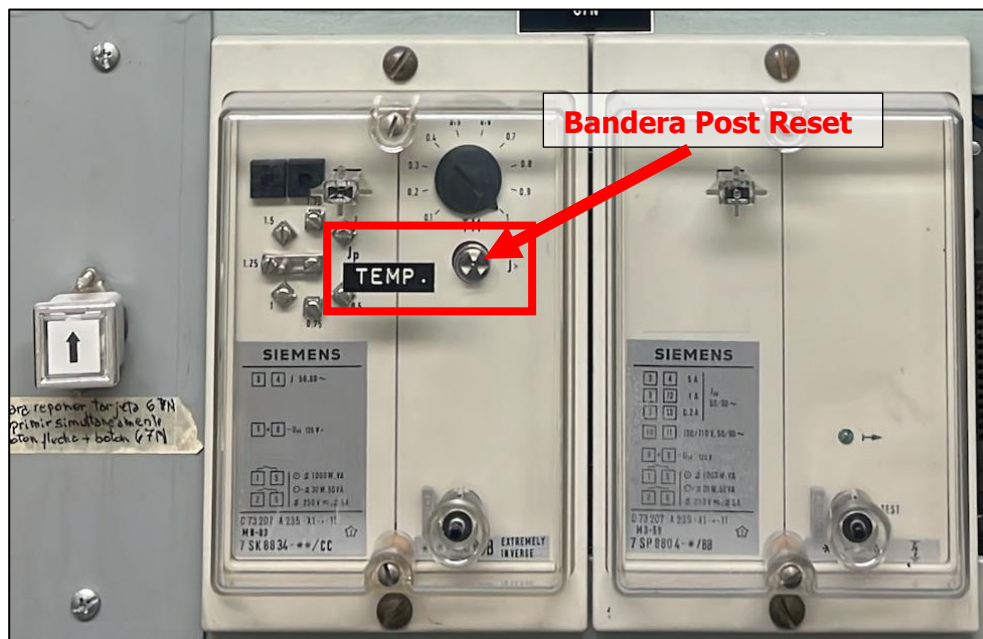
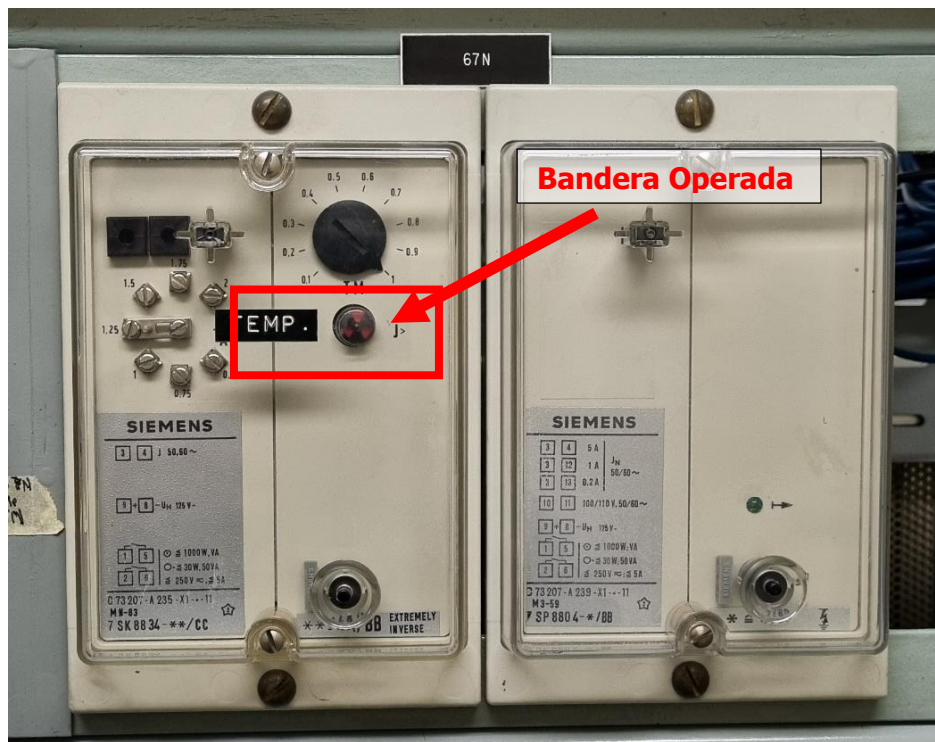


Figura 3 Registro de bandera Sistema Principal, paño H2 en S/E Pan de Azúcar, protección SIEMENS 7SK88

Anexo 4: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	DIS1 Pérdida de Aislación.
Instalación ID	Línea 110 kV Pan de Azúcar – las Compañías (ID por tramos en punto 3).
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec S.A.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea de 110 kV Pan de Azúcar – las Compañías
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	A las 07:50 horas del 30 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, de propiedad de Transelec S.A., debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, a causa de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, provocado por el acortamiento de distancia eléctrica debido a la presencia de contaminación en la estructura N°52, producto de eventos recreativos con vehículos todoterreno 4x4 en la Quebrada Del Jardín donde se emplaza esta parte de la línea. A las 07:53 horas del 30 de marzo de 2025, finalizaron las maniobras de reposición de servicio con el cierre exitoso del 52H2 de S/E Las Compañías y con ello se recuperaron sus consumos desde S/E Maitencillo. Es necesario destacar que el 52H2 de S/E Las Compañías se encontraba abierto a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Protección de sobrecorriente residual direccional (67N) del paño H2 S/E Pan de Azúcar: Sistema 1: SIEMENS 7SK88
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Región de Coquimbo, provincia de Elqui, comunas de La Higuera (Código de comuna 4104) y La Serena (Código de comuna 4101).
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Previo a la desconexión y de acuerdo con el registro del Sistema del SCADA de TRANSELEC y lo indicado en el informe de novedades del CDC del Coordinador, por la Línea se transmitían aproximadamente 10 MW desde la S/E Pan de Azúcar 110 kV en dirección hacia la S/E Las Compañías 110 kV.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	30-03-2025 a las 07:50 horas.
Fecha y hora término interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	A las 07:53 horas, se realiza con éxito el cierre del interruptor 52H2 de S/E Las Compañías, y con ello se finalizan las maniobras de recuperación de servicio.

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 07:50 horas del 30 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, de propiedad de Transelec S.A., debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, a causa de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, provocado por el acortamiento de distancia eléctrica debido a la presencia de contaminación en la estructura N°52, producto de eventos recreativos con vehículos todoterreno 4x4 en la Quebrada Del Jardín donde se emplaza esta parte de la línea. A las 07:53 horas del 30 de marzo de 2025, finalizaron las maniobras de reposición de servicio con el cierre exitoso del 52H2 de S/E Las Compañías y con ello se recuperaron sus consumos desde S/E Maitencillo. Es necesario destacar que el 52H2 de S/E Las Compañías se encontraba abierto a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente, el requisito imprevisibilidad implica que mi representada no posee la capacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación Sistémica correspondió a un evento recreativo organizado por terceros en el entorno de la línea, que afecta fuertemente el nivel de material particulado en el ambiente y aumenta la contaminación de la aislación de cada estructura cercana, provocando la pérdida de aislación cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de condiciones provocadas por actos de terceros con consecuencias en instalaciones de mi representada.

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad del hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a que acciones de terceros provocaron una pérdida de aislación en instalaciones de mi representada, donde la ocurrencia de la desconexión y las consecuencias posteriores eran irresistibles para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha falla.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, debido a que fue por un acto de terceros, con consecuencias sobre las instalaciones de Transelec, y sin que Transelec haya contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla.

Anexo 5: Informe técnico y registro fotográfico.

(en archivos adjuntos).

Anexo 6: Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses.

(en archivos adjuntos).



INFORME TÉCNICO
Falla por contaminación en E-52
L. 110 kV Pan de Azucar – Las compañías

GRUPO
Nombres: - Ariel Lopez - Francisco Vargas
Fecha: 04-04-2025

1.- DESCRIPCION DEL EVENTO

A las 07:50 horas del 30 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, de propiedad de Transelec S.A., debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, a causa de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, provocado por el acortamiento de distancia eléctrica debido a la presencia de contaminación en la estructura N°52.

A las 07:53 horas del 30 de marzo de 2025, finalizaron las maniobras de reposición de servicio con el cierre exitoso del 52H2 de S/E Las Compañías y con ello se recuperaron sus consumos desde S/E Maitencillo.

2.- OBSERVACIONES

De acuerdo con la información recibida se moviliza inspector Transelec y contratista Equans para recorrer la línea de forma diurna.

3.- ACCIONES INMEDIATAS

Posterior al aviso de falla se inician las coordinaciones con personal interno y contratista para buscar el punto de falla. Siendo las 08:30 hrs personal de Transelec inicia inspección visual en búsqueda de posible conductor en la línea, descartando esta en toda la línea a las 12:30 pm.

A las 08:58 se normaliza la línea.

A las 9:00 se inicia recorrido de la línea por parte de inspector de contratista,

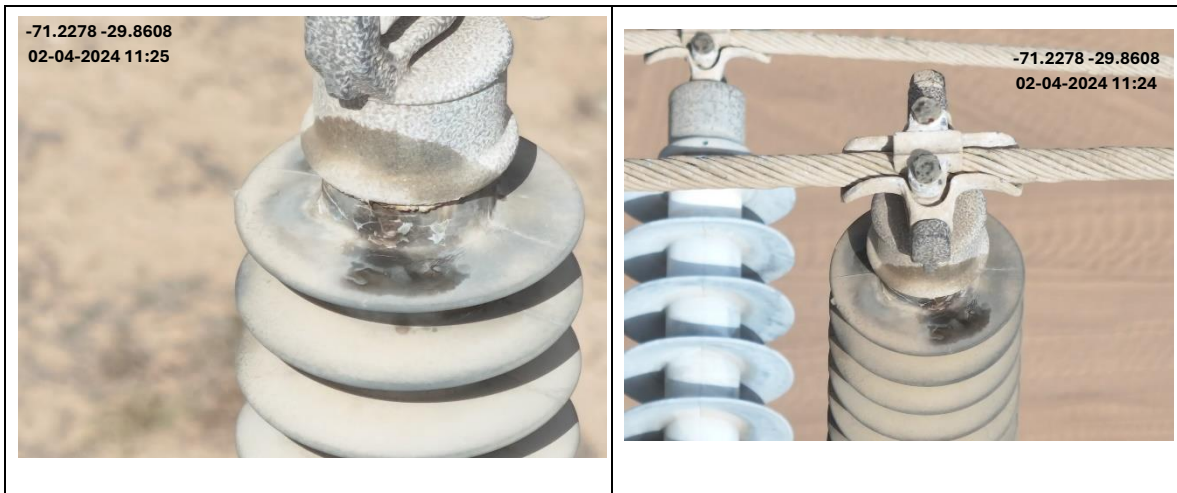
16:30 Se finaliza inspección visual pedestre del contratista, sin evidenciar Flash Over en aislación y sin evidencia de aves muertas.

El día 31-03-2025 a las 09:00 se inicia nueva inspección visual pedestre por contratista sin evidenciar Flash Over en aislación y sin evidencia de aves muertas.

El día 01 de abril se da inicio a Inspeccion con Dron, por parte de Inspector Transelec.

El día 02 de abril, se evidencia Flash Over en E52 Fase 2,

El día 02 de abril, se realiza una limpieza manual de la aislación polimérica método con desconexión y medición de aislación de este.



4.- CAUSA DE LA FALLA.

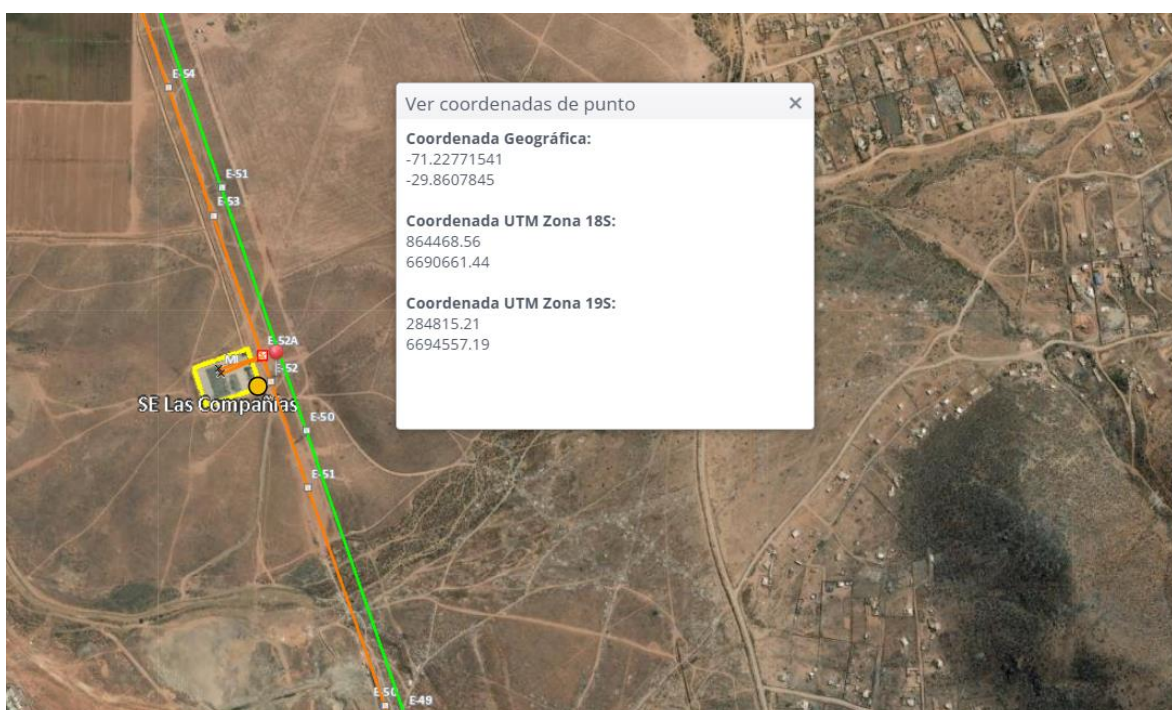
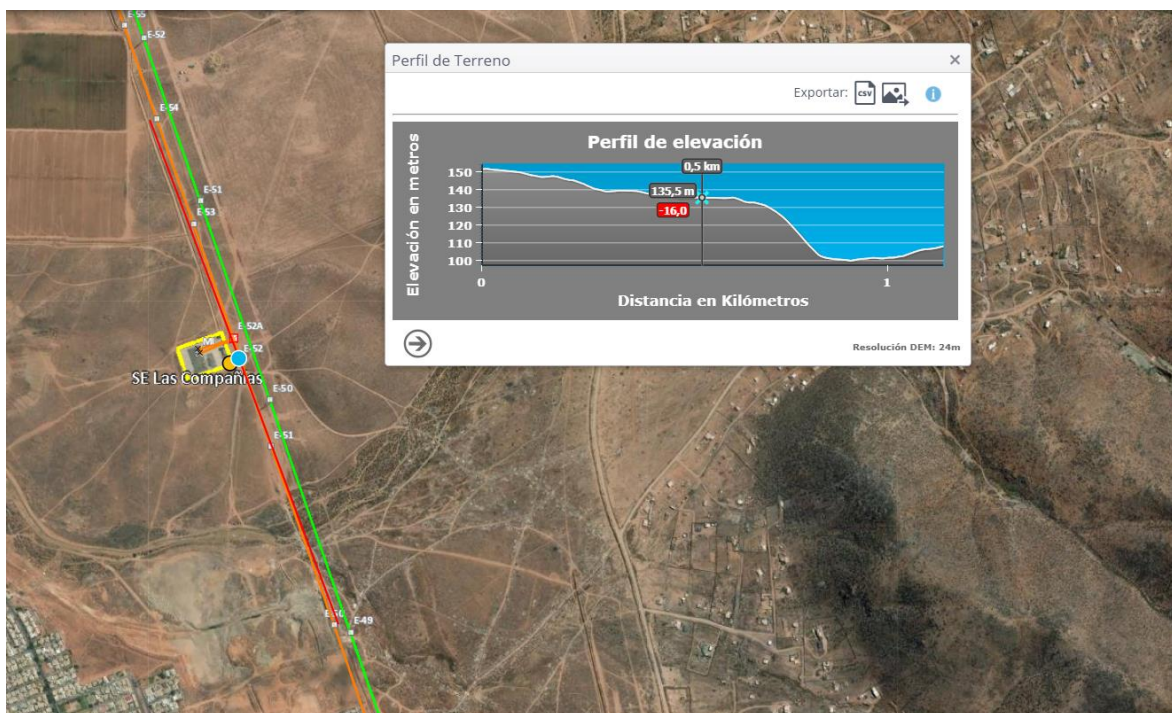
La causa de la falla fue la descarga a tierra en aislación polimérica y la fase Media (Fase 2), producto de la pérdida de aislación por contaminación.

5.- REITERACIÓN DEL MODO DE FALLA.

No se tiene evidencia de reiteración del modo de falla en la línea.

6.- HIPÓTESIS DEL MODO DE FALLA.

- Estructura E52 se encuentra ubicada en quebrada del jardín, la cual es utilizada para actividades recreativas con vehículos todo terreno 4x4, de tipo Rally.
- las actividades incluyen: Practicas previas y eventos masivos



Evidencia de actividades:

RUTA A BENEFICIO
QUEBRADA DEL JARDIN HASTA CALETA HORNOS

DOMINGO
30
MARZO

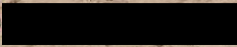
Organiza:
Amigos 4x4

LA BASURA NO VUELVE SOLA

*valor inscripcion:
\$10.000
por maquina.

*morrall libre

punto de encuentro:
santa isabel,
las companias.
a las 9:00hrs.

Fotografías sector:



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002648	FECHA DE FALLA: 30 de marzo de 2025
INSTALACIÓN S/E Las Compañías	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de marzo 2025
Hora	07:50

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.
Falla externa, en instalaciones de Propiedad de TRANSELEC.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.
Falla externa, en instalaciones de Propiedad de TRANSELEC.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
Falla externa, en instalaciones de Propiedad de TRANSELEC.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla de origen externo, que de acuerdo con lo señalado por el informe diario de CDC del Coordinador Eléctrico Nacional ocurrió en Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías de propiedad de TRANSELEC. Lo anterior afecta los consumos de subestación Las Compañías de propiedad de CGET.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002648	FECHA DE FALLA: 30 de marzo de 2025
INSTALACIÓN S/E Las Compañías	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	(**)	-
Modo	(*)	-

(*) Falla externa no corresponde a CGE indicar código

(**) No existen protecciones operadas de CGE

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
(*)	(*)

No corresponde a CGE TRANSMISIÓN indicar comuna donde se originó la falla.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
4101	La Serena

1.8. Reiteración.

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

No aplica indicar reiteración, debido a que falla fue en instalaciones de terceros.

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

No aplica indicar reiteración, debido a que falla fue en instalaciones de terceros.

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

No aplica indicar reiteración, debido a que falla fue en instalaciones de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002648	FECHA DE FALLA: 30 de marzo de 2025
INSTALACIÓN S/E Las Compañías	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Las Compañías	T1 110/13,2kV	Barra N° 1 – 13,2ckV	07:50	07:53

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002648	FECHA DE FALLA: 30 de marzo de 2025
INSTALACIÓN S/E Las Compañías	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

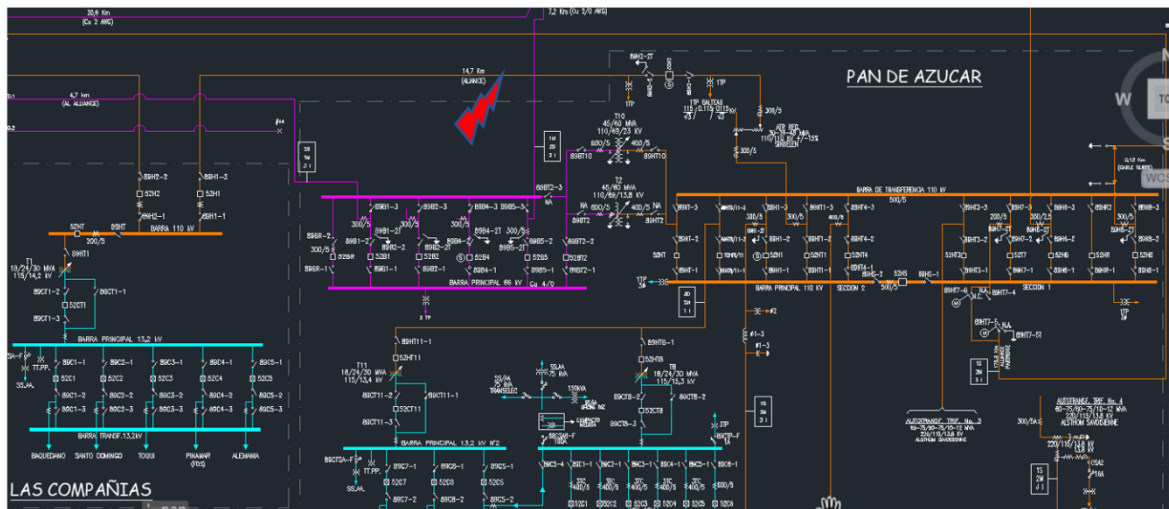


Figura 1: Diagrama Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002648	FECHA DE FALLA: 30 de marzo de 2025
INSTALACIÓN S/E Las Compañías	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Las Compañías	T1	2,52	07:50	07:53	Cto. Baquedano (C1), consumos CGE.
		5,02	07:50	07:53	Cto. Santo Domingo (C2), consumos CGE.
		1,31	07:50	07:53	Cto. Toqui (C3), consumos CGE.
		1,50	07:50	07:53	Cto. Alemania (C5), consumos CGE.
	TOTAL	10,35			

ENS: 0,52 MWH.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002648	FECHA DE FALLA: 30 de marzo de 2025
INSTALACIÓN S/E Las Compañías	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
	Pérdida de suministro de S/E Las Compañías, por operación de LT 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías, de propiedad de Transelec, afectando a S/E Las Compañías.	
Maniobras de normalización		
Pan de Azucar	DF 52H2 de S/E Pan de Azucar, LT 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías de propiedad de Transelec.	07:50
Las Compañías	Abierto 52H1 de S/E Las Compañías.	07:53
Las Compañías	Cerrado 52H2 de S/E Las Compañías (se recuperó 100 % de los consumos de S/E Las Compañías desde S/E Maitencillo, vía redes 110 kV).	07:53
Pan de Azucar	Cerrado 52H2 de S/E Pan de Azucar (LT 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías de propiedad de Transelec energizada en vacío - maniobra realizada por Transelec).	12:37
	Transelec comunicó que no encontró causa de falla y se investiga.	12:42
Las Compañías	Cerrado 52H1 de S/E Las Compañías.	14:54
Las Compañías	Abierto 52H2 de S/E Las Compañías.	14:55

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

No aplica indicar, debido a que no hubo operación de protecciones de propiedad de CGE Transmisión, sólo en protecciones de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002648	FECHA DE FALLA: 30 de marzo de 2025
INSTALACIÓN S/E Las Compañías	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No Aplica

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No Aplica.

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que la pérdida de suministro en S/E Las Compañías se debe a falla en instalaciones externas a CGE TRANSMISIÓN.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El domingo 30 de marzo de 2025, a las 07:50 horas, se produce falla externa a instalaciones de CGE Transmisión, lo cual provocó la pérdida de suministro en la subestación Las Compañías.

Posteriormente, en S/E Las Compañías se procede con la apertura del 52H1 a las 7:53 horas y el Cierre del 52H2 a las 7:53 horas, normalizando del 100% de los consumos.

ANEXO II
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2025002648	FECHA DE FALLA: 30 de marzo de 2025
INSTALACIÓN S/E Las Compañías	

S/E Las Compañías

CGE

Plataforma de visualización de alarmas históricas

Fecha	Hora	Zona	Subestacion	Paño	Descripción	Valor
30-03-2025	10:53:08.940	COQUIMBO	Las Companias	H1	LCompani_110_ST_Cerrado_52H1	0
30-03-2025	10:53:08.962	COQUIMBO	Las Companias	H1	LCompani_110_ST_Abierto_52H1	Abierto
30-03-2025	10:53:21.172	COQUIMBO	Las Companias	H2	LCompani_110_ST_Abierto_52H2	0
30-03-2025	10:53:21.191	COQUIMBO	Las Companias	H2	LCompani_110_ST_Cerrado_52H2	Cerrado
30-03-2025	10:53:21.172	COQUIMBO	Las Companias	H2	LCompani_ALM_Apertura_52H2	Normal
30-03-2025	17:54:04.105	COQUIMBO	Las Companias	H1	LCompani_110_ST_Abierto_52H1	0
30-03-2025	17:54:04.122	COQUIMBO	Las Companias	H1	LCompani_110_ST_Cerrado_52H1	Cerrado
30-03-2025	17:55:23.789	COQUIMBO	Las Companias	H2	LCompani_ALM_Apertura_52H2	Activa
30-03-2025	17:55:23.767	COQUIMBO	Las Companias	H2	LCompani_110_ST_Cerrado_52H2	0
30-03-2025	17:55:23.789	COQUIMBO	Las Companias	H2	LCompani_110_ST_Abierto_52H2	Abierto

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002717	FECHA DE FALLA: 30 Marzo 2025
INSTALACIÓN (ES) S/E LAS COMPAÑIAS	

1. |CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de Marzo 2025
Hora	07:50

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro. S/E Las Compañias.

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
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 2025002717	FECHA DE FALLA: 30 Marzo 2025
INSTALACIÓN (ES) S/E LAS COMPAÑÍAS	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Las Compañías	T1	Baquedaño	52C1	2,52	07:50	07:53	1	9871	15840	CGE	LA SERENA	URBANO	3025246513	Recuperado el 100% de los consumos
		Santo Domingo	52C2	5,02	07:50	07:53	1	7059	12524	CGE	LA SERENA	URBANO	3025246513	Recuperado el 100% de los consumos
		Toqui	52C3	1,31	07:50	07:53	1	8211	7996	CGE	LA SERENA	URBANO	3025246513	Recuperado el 100% de los consumos
		Alemania	52C5	1,5	07:50	07:53	1	9152	9972,5	CGE	LA SERENA	URBANO	3025246513	Recuperado el 100% de los consumos
Total				10,35										

ENS: 0.5175 MWh.
N° de clientes afectados CGE: 34229 clientes.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002717	FECHA DE FALLA: 30 Marzo 2025
INSTALACIÓN (ES) S/E LAS COMPAÑÍAS	

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	
El Gaviotin SPA	Las Compañías	Alemania	52c5	0
El Rayador SPA	Las Compañías	Santo Domingo	52c2	0
Las Taguas SPA	Las Compañías	Baquedano	52c1	0

										Se requiere del Tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía interrumpida que corresponde a Energía No suministrada según las estadísticas de disponibilidad de suministro del Plazo X de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TINA equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente X"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Sistema de Transmisión Zona" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 de y IX" según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.13 de y IX" según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	Este registro es una agregación de todos los clientes equitativos que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema para el evento		El valor presentado viene del cálculo de la celda "Cphi equivalente", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"			
ID Serv	Barrio	ID País	País	Alimentador	Perdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [hora]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comuna Afectada	Sistema de Tr. Zona	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinador	Coordina do	Tipo de cliente	ID Cliente Libro De	Cliente Libro De	Cphi equivalente [MW]
239	BA SUE LAS COMPAÑIAS 11.2KV	982	SUE LAS COMPAÑIAS C1	ALEMANIA	1.5	30-03-2025 07:50:00	0.05	30-03-2025 07:53:00	La Serena	B	0.094588	9238	0	0	0_247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.892
239	BA SUE LAS COMPAÑIAS 11.2KV	984	SUE LAS COMPAÑIAS C1	BAQUERANO	2.52	30-03-2025 07:50:00	0.05	30-03-2025 07:53:00	La Serena	B	0.113125	9846	0	0	0_247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.263
239	BA SUE LAS COMPAÑIAS 11.2KV	26582	SUE LAS COMPAÑIAS C3	EL TOQUI	1.31	30-03-2025 07:50:00	0.05	30-03-2025 07:53:00	La Serena	B	0.099758	8202	0	0	0_247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.995
239	BA SUE LAS COMPAÑIAS 11.2KV	980	SUE LAS COMPAÑIAS C2	SANTO DOMINGO	5.02	30-03-2025 07:50:00	0.05	30-03-2025 07:53:00	La Serena	B	0.090839	7043	0	0	0_247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.817

					Se completa con la potencia perdida por la falla o desconexión programada del cliente		Se requiere del Tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de independencia de suministro del Título 3.2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TTINA equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente Tr"	Se debe completar con la comuna donde está conectado el cliente		El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx", según la comuna y Sistema Tx correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"		ID Distribuidora donde está conectado el Cliente Libre	Distribuidora donde está conectado el cliente libre	Responsable del ende de este registro en la distribuidora a la que se encuentra conectado el cliente libre	Corresponde al Rut del Cliente Libre sin el dígito verificador	Razón social del cliente libre				
ID Barra	Barra	ID Paflo	Paflo	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [kW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin consider* demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Caph equivalente [MWh]	
239	BA S/E LAS COMPAÑIAS 13.2KV	982	S/E LAS COMPAÑIAS	ALEMANIA	0	30-03-2025 07:50:00	0,05	30-03-2025 07:53:00	La Serena	B	0	1	0	0	0	247	CGE S.A.	ID	81537600	RENOC HERMANOS S.A.	no aplica
239	BA S/E LAS COMPAÑIAS 13.2KV	984	S/E LAS COMPAÑIAS	BAQUEDANO	0	30-03-2025 07:50:00	0,05	30-03-2025 07:53:00	La Serena	B	0	1	0	0	0	247	CGE S.A.	ID	78395050	AGRICOLA LA ALPINA LTDA.	no aplica
239	BA S/E LAS COMPAÑIAS 13.2KV	984	S/E LAS COMPAÑIAS	BAQUEDANO	0	30-03-2025 07:50:00	0,05	30-03-2025 07:53:00	La Serena	B	0	0	0	0	0	247	CGE S.A.	ID	82888200	EMILIO SILVA NUÑES S.A.	no aplica
239	BA S/E LAS COMPAÑIAS 13.2KV	984	S/E LAS COMPAÑIAS	BAQUEDANO	0	30-03-2025 07:50:00	0,05	30-03-2025 07:53:00	La Serena	B	0	1	0	0	0	247	CGE S.A.	ID	99520000	COMPANIA DE PETROLEOS DE CHILE COPEC SA	no aplica
239	BA S/E LAS COMPAÑIAS 13.2KV	980	S/E LAS COMPAÑIAS	SANTO DOMING	0	30-03-2025 07:50:00	0,05	30-03-2025 07:53:00	La Serena	B	0	0	0	0	0	247	CGE S.A.	ID	78395050	AGRICOLA LA ALPINA LTDA.	no aplica
239	BA S/E LAS COMPAÑIAS 13.2KV	980	S/E LAS COMPAÑIAS	SANTO DOMING	0	30-03-2025 07:50:00	0,05	30-03-2025 07:53:00	La Serena	B	0	0	0	0	0	247	CGE S.A.	ID	99541380	AGUAS DEL VALLE S.A.	no aplica