

Estudio para análisis de falla EAF 583/2024

“Desconexión forzada de barras 66 kV de S/E Talca”

Fecha de Emisión: 07-01-2025

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	15/12/2024
Hora	01:14
Consumos desconectados (MW)	52.60
Demanda previa del sistema (MW)	8988.00
Porcentaje de desconexión	0.585 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Talca / SE061T005
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 16, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Alambrado de control del paño BT4 de S/E Talca / PA021T0058SE061T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 16, Las Condes, Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca, durante pruebas en la protección SEL-311C (sistema 2) del paño BT4, cuyo interruptor se encontraba abierto. Específicamente, se realizó una inyección de corrientes secundarias en las entradas de las fases B y C de la protección mencionada, las cuales circularon además hacia la protección diferencial de barras sin el adecuado bloqueo de los circuitos de control, provocando su operación.

d.2 Fenómeno Físico

OPE7: Error de operador. (*)

(*) Fenómeno físico determinado por el Coordinador. La empresa CGE Transmisión S.A. propuso "OPE1: Trabajos en instalaciones".

La empresa CGE Transmisión S.A. remite antecedentes para acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 18 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 483-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52C4 de S/E Paniahue	21-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 119-2023	Desconexión forzada del transformador N°1 66/23 kV de S/E Nirivilo	11-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se revisará la parametrización del relé SEL 387 T1//T2, en específico la necesidad de contar o no, con el WD2 activo para el grupo de ajuste cuando está solo T1 en servicio. Esta revisión se realizará durante el mes de abril".
EAF 121-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E San Fernando	12-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Al determinar la causa de operación, se deshabilitan todas las funciones de protecciones en SE Colchagua". - "Adjudicatario de proyecto realiza un análisis de operación de protección para efectos de determinar la causa origen del evento, determinando una incorrecta habilitación de esquema en relé de futuro Paño B1 de SE Colchagua, el cual no se encontraba entregado a la operación. Se remite informe técnico de adjudicatario, para el cual cabe señalar que CGE Transmisión está de acuerdo con la determinación en cuanto a que la operación indeseada se debió a una incorrecta habilitación de esquema de protecciones diferencial de línea en extremo SE Colchagua, sin embargo no se encuentra de acuerdo con la conclusión que indica que este error se debe a falta de indicación Explicita en ECAP, lo anterior en consideración de la las faenas consideran bypass de Paño BT1 de SE Colchagua, en este sentido no existía forma de que este función opera correctamente, cuestión que debió se advertida por técnicos especialistas a cargo de la actividad".
EAF 122-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E San Fernando	13-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se corrigió configuración del canal de comunicación para velocidad 768kbps en ambos los extremos, máximo permitido por el equipo para este tipo de funcionalidades y el recomendado para este tipo de esquemas de tele protección y diferencial de línea con fibra directa entre ambos los extremos". "Se realizó monitoreo del canal diferencial durante algunas horas, luego del cambio en ambos los extremos de la velocidad de comunicaciones, y no se verificó ningún tipo de falla asociada al canal dejando por lo tanto el canal estable".
EAF 135-2023	Pérdida de suministro de S/E Tap Cerro Chepe	21-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se sobrescriben los registros de la protección asociada al Paño B4 de SE Ejército, se realizará la revisión y acciones correctivas necesarias para corregir este problema".
EAF 148-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52C9 de S/E Perales	30-03-2023	"Se realizará capacitación al personal en la operación manual de relés Reyrolle ARGUS 7RS224". - "Se dejará en panel del paño en la Subestación Perales manual breve paso a paso para la operación del relé".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 267-2023	Desconexión forzada del transformador regulador N°3 110/110 kV de S/E Quillota	16-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realiza apertura de válvula de paso que quedó cerrada". "Se instruye incorporar dentro del procedimiento, la instalación de señal visual sobre válvulas de transformadores, cuando estas sean cerradas para fines de mantenimiento, evitando dejar cerrada de forma involuntaria".
EAF 534-2023	Desconexión forzada del transformador N°2 66/15 kV de S/E San Francisco de Mostazal	13-12-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No Aplica".
EAF 039-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E Escuadrón	01-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará Estudio para ajustar adecuadamente los parámetros detectores de falla de las zonas 1 de las protecciones de los paños B1, B2 y B3 de SE Escuadrón. Fecha estimada: 30/04/2024. Se implementará el Estudio de ajuste de los parámetros detectores de falla de las zonas 1 de las protecciones de los paños B1, B2 y B3 de SE Escuadrón. Fecha estimada: 31/05/2024".
EAF 144-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C11 de S/E Chivilcán	09-04-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se cambió el ajuste normal (350 A) al alternativo (500 A) para realizar las maniobras de transferencia de carga."
EAF 164-2024	Interrupción de suministro en transformador 66/15 kV N°3 de S/E Pillanlelbún	18-04-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Se normaliza seguro mecánico del equipo porta fusible de la fase central."
EAF 169-2024	Orden de cierre no exitosa del interruptor 52E1 de S/E San Javier	22-04-2024	No se indican.
EAF 208-2024	Desconexión forzada de la barra 13.2 kV N°2 de S/E San Joaquín (CGE)	10-05-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "El 11/05/2024 se reemplazó el desconectador 89C5-1 de S/E San Joaquín, correspondiente al 52C5 Alimentador Antena ICF N° 2024048577."
EAF 210-2024	Desconexión intempestiva de barra N°2 15 kV de S/E Alameda	10-05-2024	CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo.
EAF 235-2024	Desconexión forzada del transformador N°10 110/69/13.8 kV de S/E Pan de Azúcar	04-06-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se analizaron los eventos del relé SEL-387, junto con alarmas para descartar alguna operación mecánica propia del transformador. Se informará limitación, para no ejecutar la transferencia del BT al BR, estando en servicio el T10 de S/E Pan de Azúcar. Fecha: 30/06/2024 Se compromete una revisión de proceso de elaboración de maniobras, planes generales y particulares de recuperación de servicio. Fecha: 30/06/2024."
EAF 427-2024	Desconexión forzada de la línea 66 kV Malloa Nueva - Pelequén	06-09-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "se realizará un análisis para efectos de evitar que este tipo de maniobras genere la apertura por activación de funciones de protección".
EAF 521-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C2 de S/E Chimbarongo	26-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "Se desactiva función HOT-LINE".
EAF 541-2024	¡Error! No se encuentra el origen de la referencia.	09-11-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: Relé no está sincronizado con GMT 0, se incorporará la sincronización Horaria".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se han producido fallas en la misma instalación afectada (alambrado de control del paño BT4 de S/E Talca) durante los últimos 24 meses móviles. Con respecto a las barras de 66 kV de S/E Talca, estas se han visto afectadas por tres fallas durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla EAF 032-2024, EAF 302-2024 y EAF 560-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87B: Protección diferencial de barra.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al alambrado de control del paño BT4 de S/E Talca, particularmente en las entradas de corriente de las fases B y C de la protección SEL-311C (sistema 2).

La empresa CGE Transmisión S.A. no remite información sobre los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses al elemento donde se originó la falla.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

CGE S.A. indica lo siguiente: "Rural" y "Urbano".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

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

- Detalle pormenorizado del error específico cometido por el personal habilitado.

h. Comuna donde se presenta la falla

7101: Talca

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (17-12-2024)	Informe de 5 días (20-12-2024)
CGE Transmisión S.A.	15-12-2024	02-01-2025
Alfa Transmisora de Energía S.A.	15-12-2024	No aplica
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	16-12-2024	17-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Talca	ST Zonal	Barra 66 kV N°1	01:14	01:17
S/E Talca	ST Zonal	Barra 66 kV N°2	01:14	01:18
Maule - Talca 66 kV N°1	ST Zonal	Maule - Talca 66 kV N°1	01:14	01:18
Maule - Talca 66 kV N°2	ST Zonal	San Miguel - Talca 66 kV N°2	01:14	01:18
Itahue - Talca 2x66 kV	ST Zonal	Itahue - Talca 66 kV N°1	01:14	01:17
Itahue - Talca 2x66 kV	ST Zonal	Itahue - Talca 66 kV N°2	01:14	01:18
Talca - El Ruil 66 kV N°1	ST Zonal	Talca - El Ruil 66 kV N°1	01:14	01:20
Talca - El Ruil 66 kV N°2	ST Zonal	Talca - El Ruil 66 kV N°2	01:14	01:38
Talca - Piduco 66 kV	ST Zonal	Talca - Piduco 66 kV	01:14	01:19
S/E Talca	ST Zonal	Transformador N°1 66/15 kV	01:14	01:19
S/E Talca	ST Zonal	Transformador N°2 66/15 kV	01:14	01:19

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Talca	Huilquilemu / C9	Talca, San Clemente	0.70	0.008	5886	01:14	01:17	01:17
Talca	Piedras Blancas / C10	Talca, Maule	2.80	0.031	1798	01:14	01:17	01:17
Piduco	El Prado / C1	Talca	3.20	0.036	8293	01:14	01:19	01:19
Piduco	Mercado / C2	Talca	2.20	0.024	4179	01:14	01:19	01:19
Piduco	Arenal / C3	Talca, Penciahue	5.00	0.056	8738	01:14	01:19	01:19
Piduco	Plaza / C4	Talca, Penciahue	4.10	0.046	6145	01:14	01:19	01:19
Piduco	Pucará / C5	Talca, Maule	5.00	0.056	11444	01:14	01:19	01:19
Talca	Regional / C1	Talca	3.00	0.033	1496	01:14	01:19	01:19
Talca	Ferroviario / C7	Talca	2.50	0.028	7754	01:14	01:19	01:19
Talca	Gualleco / C8	Talca, Maule, Penciahue, Constitución, Curepto	2.50	0.028	4023	01:14	01:19	01:19
Talca	Estación / C2	Talca	4.40	0.049	12242	01:14	01:19	01:19
Talca	Tabaco / C4	Talca, Maule	7.50	0.083	18878	01:14	01:19	01:19
Talca	Vaccaro / C5	Talca	9.70	0.108	16013	01:14	01:19	01:19

Total: 52.60 MW 0.585% 106889

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Talca	Huilquilemu / C9	CGE	Regulado	0.70	0.05	0.05	0.0
Talca	Piedras Blancas / C10	CGE	Regulado	2.80	0.05	0.05	0.1
Piduco	El Prado / C1	CGE	Regulado	3.20	0.08	0.08	0.3
Piduco	Mercado / C2	CGE	Regulado	2.20	0.08	0.08	0.2
Piduco	Arenal / C3	CGE	Regulado	5.00	0.08	0.08	0.4
Piduco	Plaza / C4	CGE	Regulado	4.10	0.08	0.08	0.3
Piduco	Pucará / C5	CGE	Regulado	5.00	0.08	0.08	0.4
Talca	Regional / C1	CGE	Regulado	3.00	0.08	0.08	0.2
Talca	Ferroviario / C7	CGE	Regulado	2.50	0.08	0.08	0.2
Talca	Gualleco / C8	CGE	Regulado	2.50	0.08	0.08	0.2
Talca	Estación / C2	CGE	Regulado	4.40	0.08	0.08	0.4
Talca	Tabaco / C4	CGE	Regulado	7.50	0.08	0.08	0.6
Talca	Vaccaro / C5	CGE	Regulado	9.70	0.08	0.08	0.8

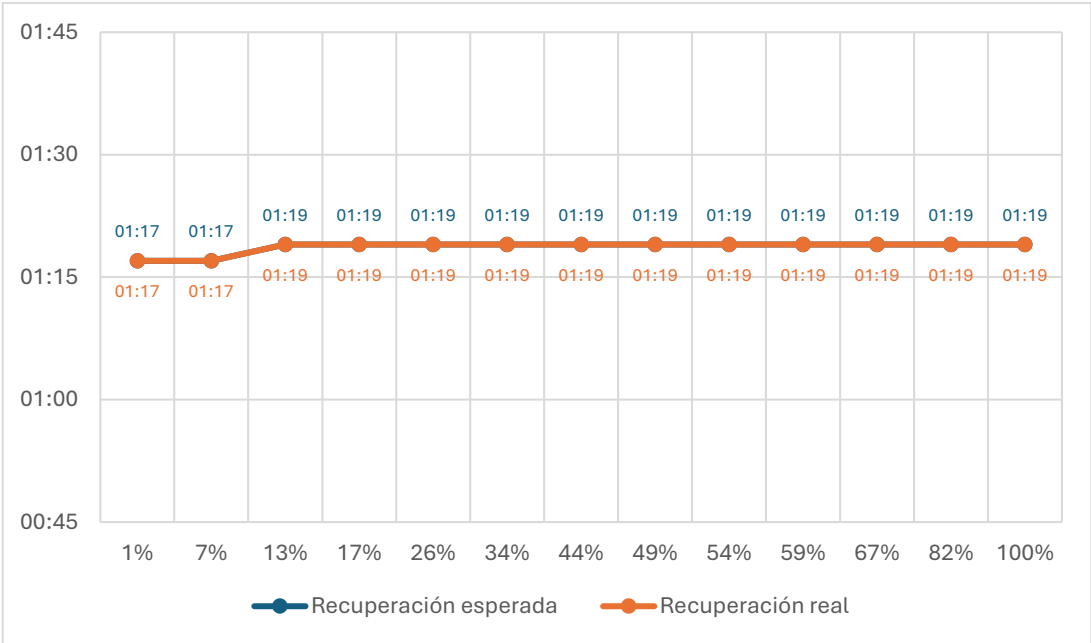
Clientes Regulados : 4.1 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 4.1 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	42.08	0.08	526.00
Último 20 %	10.52	0.08	131.50
100 % Total	52.60	0.08	657.50

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8988.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Atacama (TG2B), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1 y U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 15 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 15 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 15 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban con la siguiente configuración en los momentos previos a la desconexión forzada:

- El interruptor 52BS de S/E Talca se encontraba cerrado.
- El interruptor 52CS de S/E Talca se encontraba abierto.
- El interruptor 52B2 de S/E Villa Alegre se encontraba cerrado, por lo que las SS/EE Talca y Linares se encontraban enmalladas a través del sistema de 66 kV.
- El transformador N°4, 66/15 kV, y la barra N°4 de 15 kV de S/E Talca se encontraban desconectados por trabajos programados, de acuerdo con las SD N°2024128466 y N°2024128467. Por lo anterior, los consumos normalmente alimentados desde las mencionadas instalaciones se encontraban transferidos mediante redes de distribución. En particular, los consumos del alimentador Varoli (C14) se encontraban transferidos hacia el alimentador Vaccaro (C5), en tanto que los consumos del alimentador Duao (C15) se encontraban transferidos hacia el alimentador Tabaco (C4).

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2024128466	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E TALCA ➤ Tipo: transformadores2d - T2D S/E TALCA BT4 ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se realizará mantenimiento preventivo a transformador N°4 y barra de MT N°4, los consumos serán transferidos hacia otras instalaciones del sector vía redes de MT. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión ➤ Comentarios Adicionales: Sin comentarios adicionales.	15-12-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 14-12-2024 23:48	15-12-2024 07:00 Fecha Efectiva Fin 15-12-2024 03:34
2024128467	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E TALCA ➤ Tipo: barras - BA S/E TALCA 15KV BP4 ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se realizará desconexión de barra de MT N°4 por trabajos de mantenimiento preventivo a instalaciones relacionado con SD 2024128466, los consumos serán transferidos hacia otras instalaciones del sector vía redes de MT. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión. ➤ Comentarios Adicionales: Sin comentarios adicionales.	15-12-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 14-12-2024 23:48	15-12-2024 07:00 Fecha Efectiva Fin 15-12-2024 03:34

Otros antecedentes relevantes

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

"La operación de la protección diferencial de barras de 66 kV (87B), conformada por relés SEL 487B, uno por fase, se debió a la intervención del personal que realizaba pruebas eléctricas sobre las protecciones del Paño BT4 de la SE Talca, en el marco del plan de auditorías de protecciones requerido por la SEC.

En este contexto, durante las pruebas de verificación de la protección del transformador T4, específicamente la protección de respaldo 21/21N T (SEL 311C) del Paño BT4, ocurrió una inyección errónea de corriente secundaria en las entradas de corriente de las fases B y C de los relés SEL 487B correspondientes al Paño BT4. Cabe destacar que dicho paño estaba desconectado y disponible para trabajos de mantenimiento de sus protecciones asociadas.

El personal a cargo de las pruebas no advirtió que la corriente secundaria inyectada también circulaba a través del alambrado en serie con las entradas de corriente del Paño BT4 hacia el relé de la protección diferencial de barras (87B). Esto generó un desbalance de corrientes que activó la operación instantánea de la protección diferencial de barras, provocando la apertura de todos los interruptores conectados a la barra de 66 kV.”

Acciones preventivas y/o correctivas

a) Los equipos del paño BT4 de S/E Talca no cuentan con un plan de acción en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:

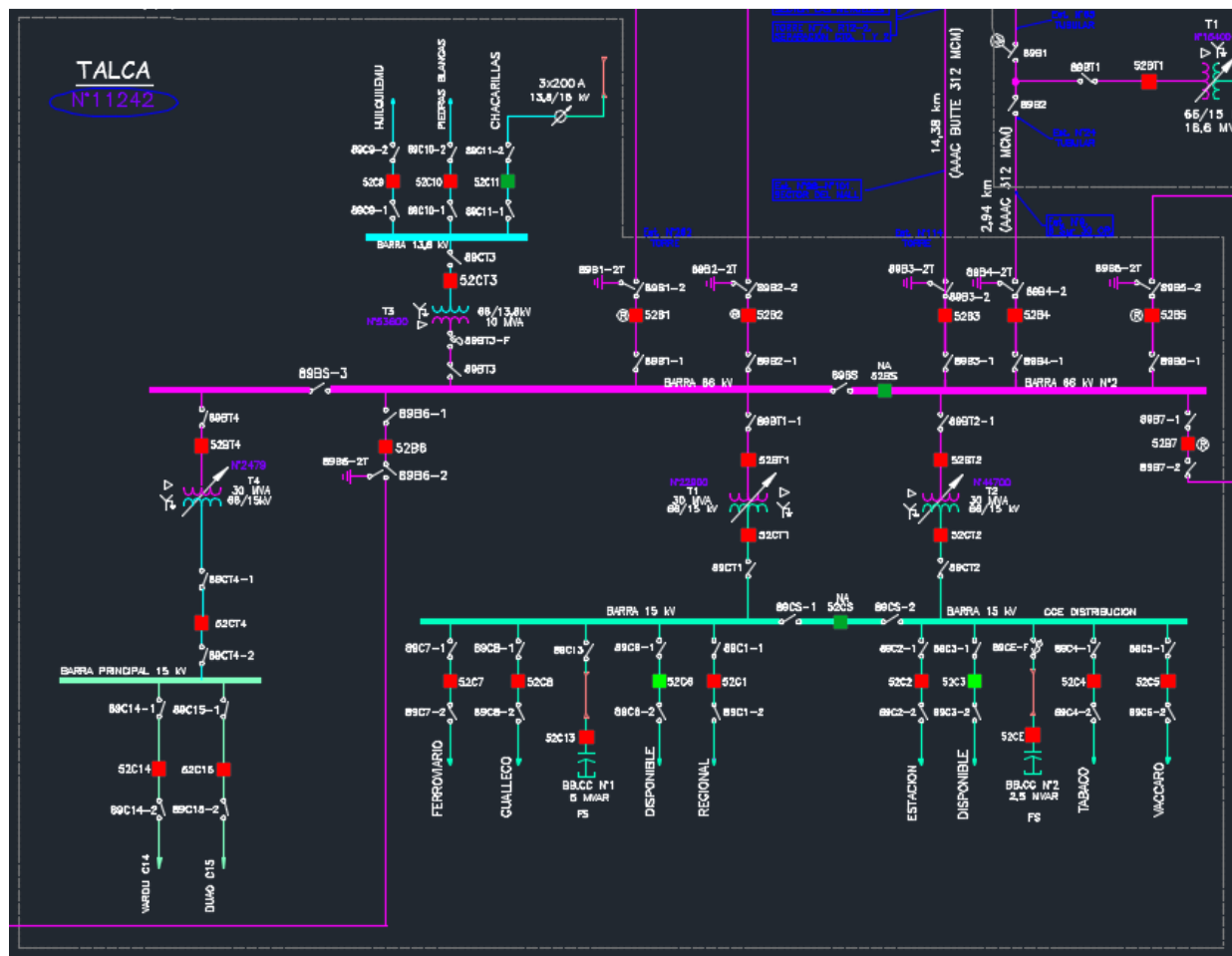
“El 15/12/2024, luego de la intervención fortuita, se suspenden la actividades de auditoría de protecciones en Paño BT4 de SE Talca.”

- Alfa Transmisora de Energía S.A. y CGE S.A. no indican acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- CGE Transmisión S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A. y CGE S.A. no indican acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
01:14	CGE Transmisión / Alfa T. de E.	Apertura automática de los interruptores 52B1, 52B2, 52B3, 52B4, 52B5, 52B6, 52B7, 52BS, 52BT1 y 52BT2 de S/E Talca, correspondientes a las barras N°1 y N°2 de 66 kV de esta S/E, por operación de la protección diferencial de barras.

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
15/12/2024	CGE Transmisión	01:17	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°1, energizando la barra N°1 de 66 kV de S/E Talca y recuperando los consumos asociados al transformador N°3 de la mencionada subestación.
15/12/2024	CGE Transmisión	01:18	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°2.
15/12/2024	CGE Transmisión	01:18	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Maule - Talca N°1, energizando la barra N°2 de 66 kV de S/E Talca.
15/12/2024	CGE Transmisión	01:18	Cierre del interruptor 52B4 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Maule - Talca N°2.
15/12/2024	CGE Transmisión	01:18	Cierre del interruptor 52BS de S/E Talca, correspondiente al interruptor seccionador de barras de 66 kV.
15/12/2024	CGE Transmisión	01:19	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Talca, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°1, 66/15 kV, recuperando sus consumos.
15/12/2024	CGE Transmisión	01:19	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Talca, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°2, 66/15 kV, recuperando sus consumos.
15/12/2024	CGE Transmisión	01:19	Cierre del interruptor 52B7 de Talca, correspondiente a la línea 66 kV Talca - Piduco, recuperando los consumos de S/E Piduco.
15/12/2024	CGE Transmisión	01:20	Cierre del interruptor 52B5 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Talca - El Ruil N°1.
15/12/2024	Alfa T. de E.	01:38	Cierre del interruptor 52B6 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Talca - El Ruil N°2.

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

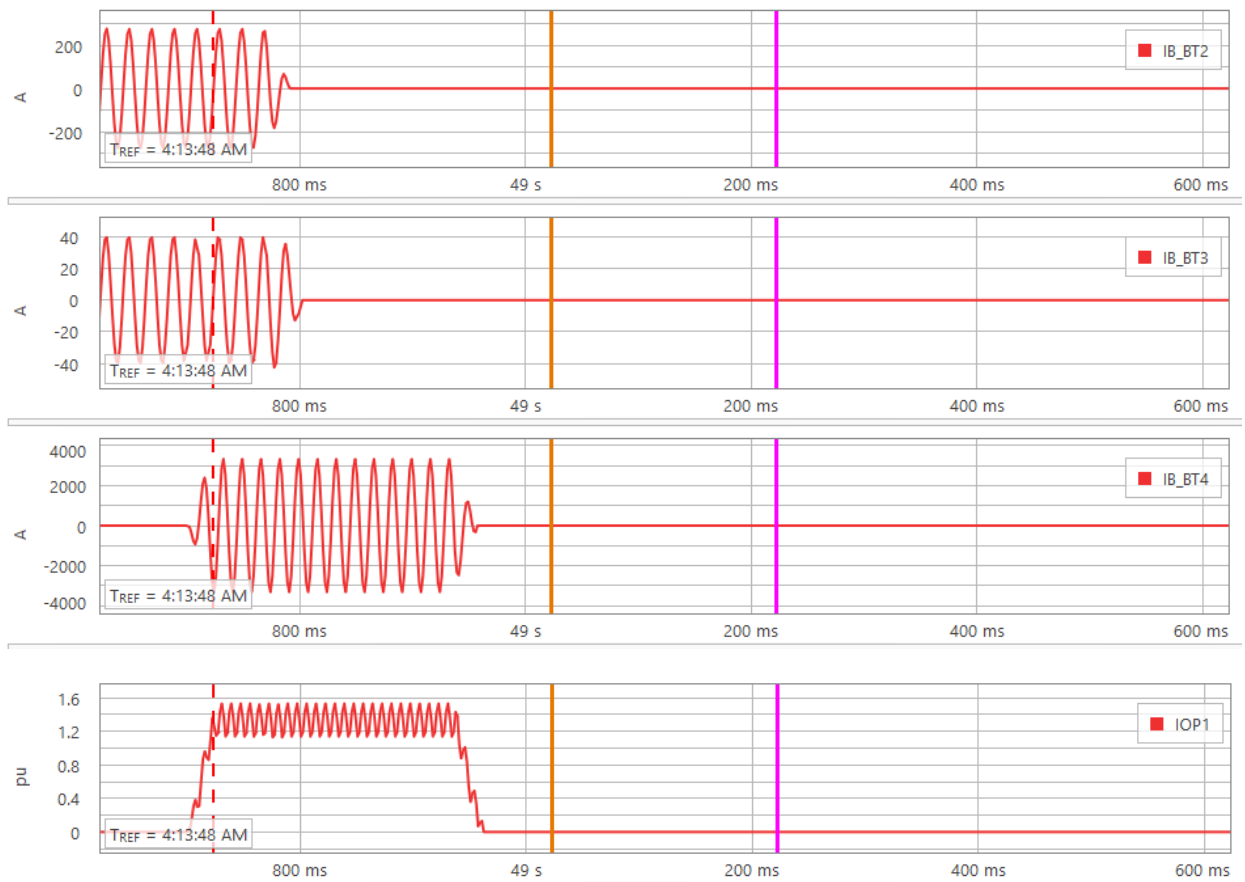
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca, durante pruebas en la protección SEL-311C (sistema 2) del paño BT4, cuyo interruptor se encontraba abierto. Específicamente, se realizó una inyección de corrientes secundarias en las entradas de las fases B y C de la protección mencionada, las cuales circularon además hacia la protección diferencial de barras sin el adecuado bloqueo de los circuitos de control, provocando su operación. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de los consumos de las SS/EE Talca y Piduco.

Operación de la protección diferencial de las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca

A continuación, se presentan los registros oscilográficos de la protección SEL-487B asociada a las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca, particularmente aquellos correspondientes a las corrientes por la fase B de cada uno de los paños asociados (lo observado en la fase C es similar):





En los registros oscilográficos anteriores, inicialmente se observa la presencia de corrientes de carga por todos los paños, con la excepción del paño BT4, el cual se encontraba abierto, por lo que se descarta la presencia de una falla. Posteriormente, se observa la aparición de una sobrecorriente por el paño BT4, correspondiente a la inyección de una corriente secundaria en la entrada de la protección SEL-311C asociada al mencionado paño, la cual circula además hacia la protección diferencial de barras. Coincidente con lo anterior, se observa la aparición de una corriente diferencial con valores superiores a 1 pu.

En el registro de señales digitales, se observa la operación del elemento diferencial de barra (señal "87Z1"), las órdenes de trip sobre todos los interruptores asociados a las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca (señales "TRP_52B1", "TRP_52B2", "TRP_52B3", "TRP_52B4", "TRP_52B5", "TRP_52B6", "TRP_52B7", "TRP_52BS", "TRP_52BT1", "TRP_52BT2" y "TRP_52BT4") y la posterior confirmación de las respectivas aperturas (cambio de estado de las señales "52_B1", "52_B2", "52_B3", "52_B4", "52_B5", "52_B6", "52_B7", "52_BS", "52_BT1" y "52_BT2"), con excepción del interruptor 52BT4 que se encontraba abierto previamente.

A continuación, se presenta el registro de eventos de la protección SEL-487B asociada a las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca, particularmente aquellos asociados a la fase B:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
127	12/07/2024	16:40:37.4810	IN102	Deasserted
126	12/07/2024	16:43:02.7235	IN102	Asserted
125	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIPLED	Asserted
124	12/15/2024	04:13:48.7226	Z1S	Asserted
123	12/15/2024	04:13:48.7226	Z2S	Asserted
122	12/15/2024	04:13:48.7226	87R1	Asserted
121	12/15/2024	04:13:48.7226	87R3	Asserted
120	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR01	Asserted
119	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR02	Asserted
118	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR03	Asserted
117	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR04	Asserted
116	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR05	Asserted
115	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR06	Asserted
114	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR07	Asserted
113	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR08	Asserted
112	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR09	Asserted
111	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR10	Asserted
110	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR11	Asserted
109	12/15/2024	04:13:48.7226	87Z1	Asserted
108	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP01	Asserted
107	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP02	Asserted
106	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP03	Asserted
105	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP04	Asserted
104	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP05	Asserted
103	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP06	Asserted
102	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP07	Asserted
101	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP08	Asserted
100	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP09	Asserted
99	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP11	Asserted
98	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP	Asserted
97	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT101	Asserted
96	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT102	Asserted
95	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT103	Asserted
94	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT104	Asserted
93	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT105	Asserted
92	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT106	Asserted
91	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT107	Asserted
90	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT201	Asserted
89	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT202	Asserted
88	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT204	Asserted
87	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT205	Asserted
86	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT207	Asserted
85	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT208	Asserted
84	12/15/2024	04:13:48.7541	IN201	Deasserted
83	12/15/2024	04:13:48.7591	IN202	Deasserted
82	12/15/2024	04:13:48.7606	IN101	Deasserted
81	12/15/2024	04:13:48.7611	IN102	Deasserted
80	12/15/2024	04:13:48.7616	IN204	Deasserted
79	12/15/2024	04:13:48.7621	IN105	Deasserted
78	12/15/2024	04:13:48.7621	IN107	Deasserted
77	12/15/2024	04:13:48.7626	IN103	Deasserted
76	12/15/2024	04:13:48.7626	IN104	Deasserted
75	12/15/2024	04:13:48.7626	BZ1B22V	Deasserted
74	12/15/2024	04:13:48.7626	87BTR03	Deasserted
73	12/15/2024	04:13:48.7626	87BTR04	Deasserted
72	12/15/2024	04:13:48.7626	87BTR05	Deasserted
71	12/15/2024	04:13:48.7626	87BTR07	Deasserted
70	12/15/2024	04:13:48.7626	87BTR09	Deasserted
69	12/15/2024	04:13:48.7731	IN106	Deasserted
68	12/15/2024	04:13:48.9411	Z1S	Deasserted
67	12/15/2024	04:13:48.9411	Z2S	Deasserted
66	12/15/2024	04:13:48.9411	87R1	Deasserted
65	12/15/2024	04:13:48.9411	87R3	Deasserted
64	12/15/2024	04:13:48.9411	87BTR01	Deasserted
63	12/15/2024	04:13:48.9411	87BTR02	Deasserted
62	12/15/2024	04:13:48.9411	87BTR06	Deasserted
61	12/15/2024	04:13:48.9411	87BTR08	Deasserted
60	12/15/2024	04:13:48.9411	87BTR10	Deasserted
59	12/15/2024	04:13:48.9411	87BTR11	Deasserted
58	12/15/2024	04:13:48.9411	87Z1	Deasserted
57	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP01	Deasserted
56	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP02	Deasserted
55	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP03	Deasserted
54	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP04	Deasserted
53	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP05	Deasserted
52	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP06	Deasserted
51	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP07	Deasserted
50	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP08	Deasserted
49	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP09	Deasserted
48	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP11	Deasserted
47	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP	Deasserted
46	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT101	Deasserted
45	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT102	Deasserted
44	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT103	Deasserted
43	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT104	Deasserted
42	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT105	Deasserted
41	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT106	Deasserted
40	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT107	Deasserted
39	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT201	Deasserted
38	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT202	Deasserted
37	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT204	Deasserted
36	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT205	Deasserted
35	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT207	Deasserted
34	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT208	Deasserted
33	12/15/2024	04:14:22.4376	PB5	Asserted
32	12/15/2024	04:14:22.4376	OUT206	Asserted
31	12/15/2024	04:14:22.8876	PB5	Deasserted
30	12/15/2024	04:14:22.8876	OUT206	Deasserted
29	12/15/2024	04:14:28.2126	TRIPLED	Deasserted
28	12/15/2024	04:15:06.4586	IN217	Asserted
27	12/15/2024	04:15:06.4591	OUT206	Asserted
26	12/15/2024	04:15:10.2086	IN217	Deasserted

En el registro de eventos anterior, junto con confirmar lo observado en el registro de señales digitales, se observa que todos los interruptores abrieron en un tiempo máximo de 50 ms (diferencia entre los eventos destacados en celeste con respecto a los eventos destacados en verde).

Finalmente, cabe destacar que, con respecto a la operación no selectiva de la función diferencial de barras de 66 kV de S/E Talca, la cual da orden de desenganche sobre la totalidad de los interruptores de 66 kV, y no solo sobre aquellos asociados a la barra afectada, con ocasión de eventos anteriores (EAF 032-2024 y EAF 302-2024) la empresa CGE Transmisión S.A. indicó que esta situación podría subsanarse con la inserción de TTCC a ambos lados del interruptor 52BS, lo cual no resulta factible actualmente ya que no existe espacio disponible en la subestación.

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

- Detalle de la generación programada para el día 15 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 15 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 15 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.

- Implementación deficiente de los bloqueos en el alambrado de control del paño BT4 de S/E Talca, necesarios para realizar correctamente pruebas en la protección SEL-311C (sistema 2) del mencionado paño.
- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación de la protección diferencial de barras de 66 kV de S/E Talca, debido a que esta no ocurre por una falla en el equipamiento primario, si no que se debió a la implementación deficiente de los bloqueos necesarios en el alambrado de control del paño BT4 de S/E Talca para realizar correctamente las pruebas en la protección SEL-311C (sistema 2) del mencionado paño.

Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52B1, 52B2, 52B3, 52B4, 52B5, 52B7, 52BS, 52BT1 y 52BT2 de S/E Talca, de propiedad de CGE Transmisión S.A., y del interruptor 52B6 de S/E Talca, de propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.

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

- a) Se produjo la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca, durante pruebas en la protección SEL-311C (sistema 2) del paño BT4, cuyo interruptor se encontraba abierto. Específicamente, se realizó una inyección de corrientes secundarias en las entradas de las fases B y C de la protección mencionada, las cuales circularon además hacia la protección diferencial de barras sin el adecuado bloqueo de los circuitos de control, provocando su operación.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto de la protección diferencial de barras de 66 kV de S/E Talca, debido a que esta no ocurre por una falla en el equipamiento primario, si no que se debió a la implementación deficiente de los bloqueos necesarios en el alambrado de control del paño BT4 de S/E Talca para realizar correctamente las pruebas en la protección SEL-311C (sistema 2) del mencionado paño. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de los consumos de las SS/EE Talca y Piduco.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, particularmente la incorrecta implementación de los bloqueos necesarios en el alambrado de control del paño BT4 de S/E Talca para realizar pruebas en la protección SEL-311C (sistema 2) del mencionado paño.
- 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 15 de diciembre de 2024.

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

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

No se solicitará información adicional.

A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 15 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 15-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

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	1390	1367	1329	1328	1308	1299	1319	1274	971	1002	1043	1041	1094	1083	1073	1028	1018	1018	1071	1334	1392	1431	1448	1426	29.086
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	6	9	9	9	118
COSAPILLA	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
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
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	2
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	82
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	50	50	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	50	50	50	50	1166
JUNCAL	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	24	24	24	24	587
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
BLANCO	55	55	55	55	55	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	55	55	55	55	55	55	55	55	53	1298
LOSQUILOS	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	676
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	2	0	2	0	3	3	3	0	4	3	4	5	5	5	5	5	86
ALFALFAL	145	147	146	144	143	143	141	146	92	93	142	91	142	140	142	137	76	127	131	137	144	147	149	151	3194
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	40	39	38	39	39	38	38	39	39	39	39	39	39	38	37	36	36	37	39	40	40	40	40	40	926
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	10	9	10	11	11	11	11	11	11	258
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	5	4	4	3	2	0	4	4	8	8	8	8	8	130
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	18	18	16	7	10	7	11	9	9	8	6	12	8	10	14	17	17	18	18	328
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	30
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	378
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
AUXDELMAIPO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	107
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	1745

Periodo Desde: 15-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	262	
CHACAYES	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	2467	
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	39	27	10	0	10	16	13	12	12	8	0	0	0	27	40	40	40	574	
CONVENTOVIEJO	15	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	15	15	15	132	
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	3840	
LAONFLUENCIA	140	140	130	130	130	130	130	130	100	100	100	100	100	100	100	100	120	100	120	140	140	140	140	2900	
ELPASO	53	45	45	45	35	30	55	45	28	35	34	36	38	37	37	37	39	46	53	53	53	57	59	1054	
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480	
MARIPOSAS	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	54	
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	2	2	2	2	30
RIOCOLORADO	15	15	15	15	15	15	15	15	4	5	4	6	5	5	4	3	6	5	6	15	15	15	15	15	249
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41	
ANCOA	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	554	
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPINAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
ELDIUTO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50	
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
MUNILQUE-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	
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106	
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
RIOPICOIQUEN	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	42	
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEUCHEN	50	40	30	30	20	20	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	42	60	60	450	
MAMPIL	30	30	18	18	18	18	17	8	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	8	18	22	34	281	
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
AILLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
LLAUQUERO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62	
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
CARILAFQUEN	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	5	8	7	6	6	4	0	0	0	12	12	12	12	12	191
MALALCAHUELLO	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	39
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
BUREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	

Periodo Desde: 15-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373
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	10
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	10

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	1463	1358	1286	1204	1227	1203	1182	1053	499	295	228	266	305	344	432	594	631	744	1110	1999	1907	1721	1472	1199	23.721
PE-TCHAMMA	0	1	6	13	44	57	84	89	73	40	0	0	0	25	21	28	0	0	0	58	36	14	6	1	596
PE-SIERRAGORDA	2	2	5	10	17	24	31	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	36	80	52	18	3	1	395
PE-VALLEDELOSIENTOS	7	3	2	2	2	3	4	5	4	0	3	0	0	28	26	18	38	27	33	72	54	35	20	9	393
PE-CERROTIGRE	2	2	1	2	5	5	6	3	1	1	1	0	19	19	27	19	19	65	139	166	130	80	41	14	764
PE-LLANOSDELVIENTO	8	7	6	2	2	0	0	2	6	12	15	18	32	48	45	32	66	46	57	101	45	31	22	14	616
PE-CALAMA	3	3	4	10	11	10	8	3	3	5	0	4	46	0	0	150	0	0	144	137	112	45	23	13	735
PE-TALTAL	15	22	27	35	47	57	64	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	11	4	2	3	367
PE-KALLPA	30	42	64	61	70	88	110	77	0	0	0	16	13	28	33	36	34	36	39	38	37	44	23	25	942
PE-HORIZONTE	20	21	19	19	22	21	22	29	0	0	0	59	25	18	17	17	18	18	6	8	10	11	28	31	437
PE-ATACAMA	63	43	26	7	1	0	0	0	3	7	4	2	1	5	25	33	70	49	61	140	139	133	121	103	1035
PE-SARCO	41	29	15	10	6	3	2	6	5	8	8	0	0	0	4	9	0	33	41	92	124	117	101	86	738
PE-CABOLEONES-1	26	16	9	5	3	2	2	3	5	6	0	0	0	0	0	0	29	0	57	82	94	88	73	57	556
PE-CABOLEONES-2	20	12	7	5	3	2	2	3	0	0	0	0	0	0	13	0	0	10	64	85	94	90	76	56	544
PE-CABOLEONES-3	31	21	15	11	7	4	2	2	0	0	0	0	0	0	8	0	35	43	3	83	95	94	84	76	614
PE-SANJUAN	32	30	22	8	4	3	0	0	0	0	0	0	5	10	22	33	67	55	68	120	88	94	79	56	796
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	13	10	8	7	6	3	2	1	0	0	0	1	2	4	7	14	20	28	35	40	45	46	48	47	387
PE-TALINAYPONIENTE	12	8	5	4	4	3	2	1	0	0	0	2	0	3	0	0	0	23	0	36	40	40	39	37	259
PE-TALINAYORIENTE	8	5	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	0	14	29	0	0	32	62	60	50	37	25	334
PE-PUNTADETALCA	8	7	6	5	5	5	3	2	2	2	3	3	5	7	12	19	27	36	44	46	46	45	39	33	409
PE-PUNTASIERRA	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	12	16	21	24	30	47	49	50	48	36	342
PE-LOSCURUROS	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	32	23	17	15	17	119
PE-MONTEREDONDO	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	4	0	0	0	0	0	0	14	15	14	13	11	77
PE-PUNTAPALMERAS	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	13	15	17	17	17	108
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	4	3	3	3	3	21
PE-CANELA-2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	20	22	21	21	21	116
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	0	9	9	10	11	13	13	14	88
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	11
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	8
PE-LAESTRELLA	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	5	7	9	10	10	11	10	8	7	5	3	2	1	102
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	6	6	5	4	3	1	0	52
PE-LASPENAS	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	56
PE-CAMPOLINDO	17	16	17	17	12	5	1	1	5	4	4	4	4	4	3	3	3	4	4	5	5	3	4	6	151
PE-ELMAITEN	4	4	4	4	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	1	1	50
PE-NEGRETE	28	26	24	22	20	19	16	13	7	3	2	1	0	0	0	0	1	2	4	5	6	9	9	6	222
PE-MESAMAVIDA	28	27	26	24	22	20	18	16	11	6	1	1	0	0	0	2	4	6	7	7	8	9	5	5	252
PE-ALENA	65	64	60	56	48	36	27	17	8	3	1	0	0	1	1	1	5	6	12	12	9	10	16	8	464
PE-CUEL	15	14	13	12	11	10	10	8	0	3	1	0	0	0	0	0	0	2	0	3	4	5	4	4	120
PE-SANMATIAS	25	23	24	24	18	8	1	2	7	5	6	5	5	5	5	4	4	5	5	6	6	5	6	9	212

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	49	0	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PE-LOMASDEDUQUECO	38	38	37	36	34	33	30	24	14	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	9	11	11	9	7	339
PE-LOSOLMOS	61	59	57	55	52	48	43	36	24	17	6	2	0	0	0	2	3	7	9	13	20	22	17	17	568
PE-RENAICO	61	60	59	55	52	49	45	39	23	0	0	6	3	2	2	0	0	7	0	15	20	27	26	19	571
PE-RENAICO-2	99	100	99	99	97	94	90	80	35	37	21	11	6	4	4	4	7	12	21	29	37	48	47	35	1113
PE-MALLECONORTE	62	49	14	14	36	48	42	34	21	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	22	27	27	21	440
PE-MALLECOSUR	85	85	80	78	79	76	68	56	33	13	6	4	2	2	1	1	2	3	8	18	29	37	38	32	836
PE-SANGABRIEL	129	128	125	118	110	106	99	86	59	30	15	7	3	1	1	2	4	9	19	29	40	58	60	43	1281
PE-LAFLOR	21	21	21	20	19	18	17	16	8	9	6	0	2	1	1	1	2	6	6	8	10	11	10	8	241
PE-LACABANA	48	33	69	58	67	65	62	55	22	0	10	0	2	1	1	1	0	3	8	11	15	18	20	18	588
PE-TOLPANSUR	61	60	60	58	56	54	50	44	0	0	12	7	3	1	1	1	2	0	0	15	20	28	28	21	582
PE-ELNOGAL	5	5	5	5	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	48
PE-LOSBUENOSAIRES	16	16	15	14	13	12	11	8	5	2	1	1	0	0	0	1	2	0	5	6	5	5	4	3	144
PE-LAESPERANZA	7	7	6	6	6	5	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	68
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	37
PE-LEBU	4	4	4	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	42
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	51
PE-RAKI	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
PE-ELARREBOL	6	5	5	5	5	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	52
PE-AURORA	81	76	72	71	70	67	68	68	55	0	46	45	46	50	48	45	55	0	0	58	64	56	43	34	1221
PE-PUELCHESUR	109	103	95	92	88	84	82	78	37	54	37	49	51	47	44	31	54	45	56	71	71	67	61	54	1559
PE-SANPEDRO	11	12	12	12	12	12	13	13	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	11	13	13	13	12	165
PE-SANPEDRO-2	14	16	15	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	18	18	16	15	207

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	84	1880	3291	4158	4591	4785	4924	5229	5157	4997	5087	4853	4270	2870	206	0	0	0	56.381
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	50
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	3	3	3	2	4	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	37
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	5	4	5	5	6	6	4	1	0	0	0	0	57
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	0	0	0	0	2	1	0	2	3	2	0	0	0	0	16
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	24	35	24	38	33	30	28	20	42	29	28	8	0	0	0	0	347
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	8
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	7	0	0	0	9	6	0	9	5	1	1	0	0	0	54
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	25	39	56	39	62	53	49	46	32	67	47	58	33	8	0	0	0	612
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	8	41	36	53	36	59	50	46	43	30	64	45	55	42	5	0	0	0	613
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	24	0	24	0	0	0	28	20	0	29	29	9	0	0	0	0	170
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	50
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	20	0	80	33	39	37	69	112	72	77	80	0	34	0	0	0	0	652
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	29	25	0	0	0	0	0	0	0	0	38	35	1	0	0	0	128
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	16	29	41	50	51	51	51	49	41	29	0	5	1	0	0	420

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	215	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	27	25	0	0	0	0	0	0	0	0	31	39	22	0	0	0	0	146
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	7	11	7	0	0	9	9	6	0	9	11	5	0	0	0	0	80
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	5	8	5	0	0	0	6	5	0	7	8	4	0	0	0	0	53
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	91
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	18	0	0	0	0	76	0	0	0	0	68	85	84	0	0	0	0	332
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
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	38	121	165	180	195	193	189	194	197	185	175	140	54	2	0	0	0	2028
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	10	19	13	21	18	16	15	11	22	16	19	8	0	0	0	0	188
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	32	100	146	100	162	137	127	118	83	175	123	152	149	6	0	0	0	1610
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	10	0	10	164	36	174	174	174	174	37	167	38	52	2	0	0	0	1213
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	1	42	60	88	60	97	82	77	71	50	105	74	91	58	1	0	0	0	957
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	45	87	126	87	140	119	110	102	72	151	106	116	43	0	0	0	0	1305
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	15	21	15	24	20	18	17	12	25	18	22	13	2	0	0	0	233
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	9	7	2	0	0	0	0	95
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	15	4	30	80	40	40	110	110	110	40	107	18	28	1	0	0	0	736
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	16	24	16	27	22	21	19	14	29	20	25	44	1	0	0	0	284
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	73	0	0	0	0	41	0	0	0	21	0	0	0	0	147
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	8	7	2	0	0	0	0	58
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	17	93	15	116	105	121	123	122	121	117	112	94	35	0	0	0	0	1191
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	0	20	78	33	51	88	87	85	34	78	18	30	1	0	0	0	612
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	13	41	47	50	50	50	50	50	50	50	50	46	25	1	0	0	0	575
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	3	3	3	2	4	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	99
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	26	24	35	24	39	33	31	29	20	42	30	37	12	2	0	0	0	385
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	23	45	66	45	73	62	57	53	38	79	55	69	40	1	0	0	0	707
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	5	8	5	0	0	0	0	0	0	6	8	5	0	0	0	0	42
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	11
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	14	22	24	120	119	119	24	62	1	55	3	0	0	0	586
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	94	0	0	125	125	125	0	124	0	57	3	0	0	0	679
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	32	39	57	39	63	54	50	46	33	68	48	59	47	1	0	0	0	636
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	3	3	3	2	4	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	0	0	0	0	0	31
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	2	0	0	0	27
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	4	6	4	0	0	5	5	3	0	5	6	5	1	0	0	0	46
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	17	24	17	27	23	21	20	14	29	21	25	19	3	0	0	0	267
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	14	10	67	76	81	79	86	86	83	78	73	70	37	3	0	0	0	846
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	14	2	29	31	31	31	31	31	31	31	7	2	23	1	0	0	0	295
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	45	132	94	158	157	150	139	138	142	151	112	148	77	2	0	0	0	1647
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	17	24	17	27	23	21	20	14	29	21	25	24	0	0	0	0	263

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	215	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	25	22	32	22	35	30	28	26	18	34	27	33	36	2	0	0	0	368
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	87
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	7	9	13	9	0	0	11	10	7	0	11	13	8	1	0	0	0	98
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	13	36	16	24	16	26	22	21	19	13	0	20	22	4	0	0	0	0	251
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	3	0	0	0	0	19
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	84
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	71	165	132	184	205	199	197	197	197	205	190	135	77	0	0	0	0	2154
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	133	93	135	92	149	127	117	109	77	161	113	140	195	12	0	0	0	1655
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	47	89	130	89	144	122	113	105	74	155	109	135	74	10	0	0	0	1394
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	7	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	15	0	0	0	0	77
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	52	110	0	0	12	0	0	0	110	12	0	12	62	0	0	0	0	371
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	19	23	34	23	37	32	29	27	19	40	28	35	37	0	0	0	0	383
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	3	0	0	0	0	33
PFV-JOTABECHE	0	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-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	12	17	12	19	16	15	14	10	20	14	13	1	0	0	0	0	182
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	66	35	51	35	57	48	45	42	29	61	43	53	86	13	0	0	0	668
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	47	26	37	25	41	35	32	30	21	45	31	39	24	1	0	0	0	437
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	92
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
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	2	5	5	4	5	5	5	6	8	8	8	7	3	0	0	0	0	73
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	64
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	99
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	12	18	12	20	17	15	14	10	21	15	9	2	0	0	0	0	167
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	85
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	7	5	2	1	0	0	0	0	72
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	4	4	4	5	9	9	7	2	0	0	0	0	82
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	32	90	123	137	142	142	141	142	141	136	138	110	48	5	0	0	0	1528
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	4	0	0	0	0	36

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	215	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	5	96	68	40	44	5	5	5	5	5	5	11	0	0	0	0	297	
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	24	80	0	0	0	0	104	6	104	103	0	82	35	0	0	0	0	539	
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	20	30	20	33	28	26	24	17	36	25	31	25	3	0	0	0	331	
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102	
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	97	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18	
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	67	
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26	
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9	
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	4	0	0	0	0	36	
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22	
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	80	
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	81	
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	69	
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	7	8	9	8	9	8	9	8	4	0	0	0	0	80	
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	82	
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	104	
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	83	
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	84	
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	84	
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33	
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11	
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	52	
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13	
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18	
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33	
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14	
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34	
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	84	
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19	
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	2	0	0	0	0	34	
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11	
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	18	18	27	18	29	25	23	22	15	32	22	28	29	3	0	0	0	310

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención		0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]		146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV		62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]		267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]		207	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]		8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]		9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	0	0	59
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	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-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	0	69
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	0	81
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	4	3	2	2	2	4	3	3	2	0	0	0	0	0	0	31
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	27
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	0	82
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	66
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	9	8	8	5	2	0	0	0	0	0	0	78
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	99
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	10	0	0	0	12	8	0	12	8	3	0	0	0	0	0	62
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	27
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	60
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	215	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	5	6	7	7	8	7	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	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-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	3	3	3	2	4	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-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-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	55
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	5	3	1	1	0	0	0	0	61
PFV-LOBOZA	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	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-TRINIDAD	0	0	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
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	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	5	4	4	5	5	7	8	8	8	8	4	0	0	0	0	76
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	5	5	5	6	5	4	3	2	0	0	0	0	48
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	6	6	7	7	7	8	8	9	7	3	0	0	0	0	78
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	92
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	3	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	64
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	4	2	0	0	0	0	88
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	5	6	7	8	7	7	4	1	0	0	0	0	57
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	4	3	1	0	0	0	0	62
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	2	1	0	0	0	33
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	85
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	65
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	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-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	66
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	4	5	6	6	5	3	2	0	0	0	50
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	5	4	3	1	0	0	0	37
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	29
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	73
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	38
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	37	10	0	0	0	0	0	0	0	0	8	1	0	0	61
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	11	0	43	0	58	60	59	54	0	29	16	5	0	0	0	339
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	100
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	8	9	9	8	9	9	9	8	3	0	0	0	94
PFV-PESARO	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-YAHUTELA	0	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-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	4	7	9	9	9	9	8	8	3	0	0	0	89
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	80
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	101
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0	74
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	55
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	215	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	1	3	2	3	1	0	0	0	0	26
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	4	3	3	2	4	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	2	2	2	1	3	2	3	1	0	0	0	28
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	11
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	23
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	8	8	8	7	6	3	0	0	0	79
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	24
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	94
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	93
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	4	4	4	0	0	0	0	86
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	37
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-BARCELONA	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-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	3	2	2	1	0	0	0	23
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	8
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	6
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
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
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	101
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	7	8	8	7	3	0	0	0	71
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	90
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	25
PFV-PARQUEROMA	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-ALDEBARAN	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	74
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	5	5	6	6	5	4	2	0	0	0	50
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	84

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	59
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	47
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
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-ELLOROCHORROY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	4	3	3	2	4	3	3	2	0	0	0	35
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	6	8	7	6	4	2	0	0	0	61
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0	89
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	5	5	5	4	1	0	0	0	0	61
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-SANRAFAEL	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-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	80
PFV-SODELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	52
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	52
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	5	5	6	7	8	9	9	8	4	0	0	0	75
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	68
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	4	5	5	6	8	8	7	3	0	0	0	71
PFV-PVPLAROSA	0	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-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SOLARPARKMALLOA	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-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	74

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	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	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	6	6	5	3	2	0	0	0	0	49
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	6	6	5	5	8	8	9	8	4	0	0	0	0	75
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	7	6	5	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	68
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	84
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	6	6	5	3	2	0	0	0	0	52
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	14	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	39	7	0	0	0	122
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	17	0	53	3	71	74	73	67	26	36	17	3	0	0	0	0	444
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	31
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	6	7	7	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	77
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	21	37	54	37	60	51	47	44	31	65	45	56	44	9	0	0	0	601
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	99
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	5	5	6	8	7	6	4	2	0	0	0	0	58
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	7	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	4	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	58
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	80
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	4	5	6	5	7	8	8	7	3	0	0	0	0	74
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	0	83
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	7	8	7	4	1	0	0	0	0	89
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-MARIAPINTO	0	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-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	91
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	6	6	5	4	2	0	0	0	0	66
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	3	0	0	0	35
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	2	6	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	92
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	2	0	0	0	36
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	2	0	0	0	37
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	78
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	26	56	60	64	66	68	69	69	68	66	62	19	1	0	0	703
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	44
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	3	2	0	0	0	68
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	7	8	9	9	8	4	0	0	0	76
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	57
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	2	0	0	0	93
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-FARAMALLA	0	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-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	64
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	7	8	8	8	7	4	0	0	0	76
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	5	6	7	7	8	9	9	7	4	0	0	0	79
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	215	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
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	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	4	3	3	2	4	3	3	3	0	0	0	0	36
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	9	7	8	7	6	1	0	0	0	0	76
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	8	8	8	7	6	3	0	0	0	79
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	2	0	0	0	35
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	86
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	99
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	97
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	4	6	4	1	0	0	0	0	69
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	4	4	4	5	6	5	3	2	0	0	0	48
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	6	6	7	7	3	4	4	1	0	0	74
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	8	17	12	15	11	0	0	0	87
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	25
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	26
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	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	
domingo, 15 de diciembre de 2024																									
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	4	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	5	1	0	0	0	40
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	56
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	9	7	6	3	0	0	0	0	93
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	69
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	8	8	8	9	9	8	4	0	0	0	0	82
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	34
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	102
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	1	1	1	1	0	8	8	6	3	0	0	0	0	52
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	106
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	45
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	22
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	0
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	90
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	60

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	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	
domingo, 15 de diciembre de 2024																									
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	6	6	6	8	8	9	8	4	1	0	0	0	85
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	4	1	0	0	0	98
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	0	85
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	62
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	103
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	69
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	102
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	6	7	8	9	9	8	4	0	0	0	0	78
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	54
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	4	4	4	5	5	7	8	8	8	4	0	0	0	0	70
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	16
PFV-SANANTONIO	0	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-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	12
PFV-CARACOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	4	3	3	3	2	4	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	2	3	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	0	0	0	0	36
PFV-FOTOVOLT LIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	46
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0	0	66
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHOLGUAN	0	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-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-CURACO	0	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-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	7	6	6	5	5	3	1	0	0	0	86

Periodo Desde: 15-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	95
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	3	2	3	2	2	3	2	3	4	1	0	0	0	34
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	3	2	4	3	3	2	4	3	3	4	1	0	0	39
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	3	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	96
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	103
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	3	1	0	0	0	93
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

15-12-2024 20-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 15-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

[illegible]

15-12-2024 20-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 15-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

[illegible]

Periodo Desde: 15-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

[illegible]

Periodo Desde: 15-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

[illegible]

Periodo Desde: 15-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

[illegible]

Periodo Desde: 15-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

[illegible]

Periodo Desde: 15-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

[illegible]

Periodo Desde: 15-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	205	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373

CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
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	
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	5	37	37	37	37	37	37	37	37	37	
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
MASISA_COGEN	6	11	6	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	11	
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	
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSQUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSQUINDOS-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	
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	5	5	0	5	5	5	5	
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

15-12-2024 20-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 15 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	144	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	60	60	59	59	60	59	61	120	132	132	133	2.366
Costos Encendido/Detención	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	68
Costos Totales [kUSD]	146	160	145	143	143	154	152	75	66	66	66	66	66	62	60	59	59	60	59	61	169	132	132	133	2.434
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,0	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	63,3	63,3	63,3	63,3	32,27
Pérdidas [MWh]	267	262	252	248	256	255	247	209	133	159	159	186	203	213	224	213	222	219	246	209	231	272	266	244	5.395
Consumos Propios [MWh]	207	214	214	214	214	214	214	214	212	212	212	212	212	206	205	205	205	205	205	215	215	215	215	215	5.063
Demanda Total [MWh]	8573	8260	8121	7896	7830	7789	7709	7601	7682	8010	8325	8518	8681	8930	8952	8853	8793	8747	8798	8887	9198	9488	9341	8932	203.915
Generación Total [MWh]	9046	8736	8587	8358	8300	8259	8171	8025	8028	8381	8697	8917	9097	9348	9381	9271	9219	9171	9249	9301	9644	9975	9821	9391	214.373
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
TRINCAO_DIESEL	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
CHIOLE_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	5

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	2752	2617	2644	2456	2460	2462	2307	1976	1701	1360	1276	1265	1214	1267	1264	1200	1026	1098	1339	1566	2816	3202	3277	3235	47.780
RAPEL-1	50	50	50	50	50	50	50	0	50	50	50	50	0	50	50	50	0	0	50	0	50	50	50	50	941
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	58	58	58	50	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	398
RAPEL-4	58	58	58	58	58	58	0	0	0	58	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	58	0	0	0	522
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMINA	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	444
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	0	3	2	0	0	3	0	2	4	0	0	6	6	6	6	6	94
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	24
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	181	238	139	126	126	126	126	126	0	0	126	139	184	270	270	270	270	4605
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	239	139	126	126	126	126	126	126	0	0	139	170	270	270	270	270	4682
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	132	141	128	228	228	228	2887
COLBUN-2	228	228	228	211	201	186	228	210	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	179	161	129	177	128	2614
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	1	0	0	0	4	10	10	10	10	10	10	10	10	195
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	394
ELTORO-1	0	29	88	64	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	88	88	545
ELTORO-2	86	0	52	0	73	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	86	86	86	31	602
ELTORO-3	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	88	88	88	88	445
ELTORO-4	88	0	88	0	0	0	0	5	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	53	88	531
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	27	29	29	29	29	29	29	29	29	704
ANTUCO-1	60	80	80	60	80	60	80	60	60	60	60	80	80	80	60	80	80	60	60	80	80	80	60	80	1684
ANTUCO-2	114	94	94	114	94	114	94	114	114	114	114	94	94	94	114	94	94	114	114	96	96	116	96	96	2500
RUCUE	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	104	104	104	104	2474
QUILLECO	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	45	45	45	45	1064

15-12-2024 20-12-2024

[illegible]

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 15 de diciembre de 2024

15-12-2024

15-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
CHAPIQUINA	8,1	7,5	7,5	7,5	7,5	6,4	6,0	6,0	5,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,9	4,0	4,5	4,8	5,2	9,1	9,0	9,0	9,0	138,0	9,1	5,7
COSAPILLA	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,2	0,5	0,5
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,6	1,0	1,0
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOSPOSCIO	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	12,0	0,5	0,5
RIOHUASCO	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	1,3	31,8	1,4	1,3
PUCCLARO	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,2	15,7	1,2	0,7
LOSMOLLES	8,3	8,5	8,3	2,9	2,7	2,9	3,2	2,8	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,1	8,3	8,8	8,2	8,1	83,4	8,8	3,5
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CH-HORNITOS	49,1	49,0	48,7	48,6	48,5	48,9	48,3	48,8	48,8	48,3	47,7	47,2	46,6	46,0	46,1	48,1	49,3	49,3	49,2	49,6	51,6	51,3	50,7	43,7	1163,4	51,6	48,5
JUNCALITO	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	27,8	1,2	1,2
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	25,1	25,1	25,1	24,7	25,3	25,4	25,4	25,6	25,5	25,3	25,1	25,0	25,0	25,6	26,1	26,1	26,3	26,0	25,7	25,4	26,1	25,7	25,8	25,4	611,8	26,3	25,5
BLANCO	55,4	54,9	54,3	53,5	54,1	54,9	54,5	54,3	54,0	54,1	53,5	53,7	53,5	53,0	53,6	54,2	55,6	56,0	55,5	55,4	54,3	55,7	54,8	55,3	1308,1	56,0	54,5
LOSQUILLOS	28,9	29,5	28,1	28,5	28,3	28,1	28,1	25,8	28,8	28,6	28,5	28,9	29,8	30,0	29,6	29,4	29,8	29,6	29,6	29,9	29,6	29,8	29,0	28,7	694,9	30,0	29,0
CHACABUQUITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUCEANDES	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	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	12,9	0,6	0,5
CARENA	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	112,8	4,7	4,7	
MINI ARRAYAN	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	27,0	1,1	1,1
ALFALFAL	138,0	138,0	138,0	134,6	143,0	139,7	137,5	129,0	145,0	134,7	126,0	118,1	114,6	113,5	112,0	118,8	126,3	129,2	133,8	138,2	137,7	131,1	126,3	138,6	3141,8	145,0	130,9
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	2,3	0,2	0,1
CALIBORO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,9	1,0	1,0
MALLARAUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	58,6	96,3	111,6	111,6	111,5	111,5	111,3	111,4	111,5	111,2	93,3	86,6	86,2	86,0	85,6	85,6	85,5	85,6	85,5	85,5	99,0	111,1	111,1	111,0	2370,1	111,6	98,8
SAUZAL	44,1	65,4	68,4	67,9	67,0	64,8	58,9	55,8	49,9	49,3	48,7	42,5	38,2	37,7	37,0	36,5	37,4	36,7	36,6	36,9	58,2	73,8	72,3	72,0	1256,3	73,8	52,3
CIPRESILLOS	8,5	8,5	8,5	8,5	8,4	8,5	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	202,6	8,5	8,4
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	6,5	9,3	9,6	9,6	9,6	9,6	9,4	9,3	9,0	8,9	8,8	8,5	7,9	7,7	7,6	7,7	7,6	7,6	7,6	7,7	8,3	9,7	9,7	9,7	207,1	9,7	8,6
LA-COMPANIA-II	1,8	1,8	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,8	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,8	1,8	1,8	42,2	1,8	1,8
LAHIGUERA	160,1	159,9	159,8	158,6	159,0	159,8	162,4	157,2	153,5	157,0	157,8	158,2	159,4	159,7	158,1	160,7	157,7	149,1	154,3	158,5	160,4	162,1	160,8	162,3	3806,4	162,4	158,6
LACONFLUENCIA	149,8	149,9	151,8	151,1	150,8	150,7	140,6	128,9	119,2	122,0	126,3	139,3	141,5	141,6	130,2	126,9	119,0	113,6	113,1	135,4	132,7	127,6	139,4	138,3	3239,7	151,8	135,0
ELPASO	57,5	56,2	52,3	45,2	44,4	45,3	48,8	44,1	40,7	40,3	35,7	34,5	41,3	34,6	40,6	40,6	43,8	57,8	59,2	59,4	58,8	59,6	59,7	59,7	1160,1	59,7	48,3
SANANDRES	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,2	39,6	34,0	34,4	34,9	35,0	35,1	36,2	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	968,2	42,3	40,3
CONVENTOVIEJO	15,0	10,1	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,4	14,9	15,0	14,6	227,2	15,0	9,5
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	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	2,8	0,4	0,1
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	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	2,9	0,3	0,1
CUMPEO	4,6	4,8	4,9	4,9	5,0	5,0	5,0	5,1	4,9	4,7	4,4	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,6	2,5	2,4	3,9	4,5	4,7	4,8	103,9	5,1	4,3	
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,0	2,9	2,9	
ROBLERIA	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	43,5	1,9	1,8
LIRCAY	20,5	20,4	20,4	20,4	20,1	20,0	20,0	17,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	9,6	20,5	20,5	20,5	20,5	328,4	20,5	13,7
MARIPOSAS	4,0	3,9	3,9	3,9	3,8	3,9	4,0	3,7	2,3	3,0	3,3	3,5	3,5	3,7	3,3	2,6	2,2	2,1	1,7	2,4	4,3	4,2	4,1	4,0	81,3	4,3	3,4
PROVIDENCIA	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	1,7	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	45,4	2,1	1,9
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,0	0,4	0,4
ELGALPON	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	21,5	0,9	0,9
RIOCOLORADO	16,6	16,6	16,6	16,6</																							

15-12-2024

15-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
MAISAN	0,3	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	3,6	0,3	0,2
ELCANELO	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	60,6	2,6	2,5
ELAGRIO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,2	1,0	1,0
PILMAQUEEN	24,2	22,9	23,4	21,9	22,3	21,2	22,5	25,5	24,2	24,2	24,2	24,2	24,3	30,0	30,0	29,9	30,0	30,0	30,1	30,4	25,1	27,4	27,7	27,5	623,0	30,4	26,0
LOS-PORTONES	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,3	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,4	0,8	0,7
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	1,5	1,1
CORRENTOSO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,7	16,8	0,8	0,7
PALMAR	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	64,0	2,7	2,7
PULELFU	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	113,1	4,7	4,7
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	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	0,1	0,7	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAPULLO	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	141,6	5,9	5,9
NALCAS	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	56,7	2,4	2,4
CALLAO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,7	0,5	0,4
HIDROBONITO-MC1	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	2,9	2,8	2,8	2,8	2,9	3,0	3,0	3,1	3,0	3,3	3,2	74,4	3,3	3,1
HIDROBONITO-MC2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	20,1	0,8	0,8
HIDROBONITO-MC3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	26,9	1,2	1,1
RUCATAYO	20,9	22,1	23,0	22,9	23,1	28,6	25,0	27,1	22,1	26,9	27,8	27,8	27,9	27,9	27,8	27,6	27,9	27,8	27,7	32,8	40,5	44,9	36,8	28,9	675,9	44,9	28,2
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	1,0	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,0	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	25,8	1,1	1,1
LAARENA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	8,0	0,5	0,3
ELCOLORADO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,7	0,4	0,4
DONGO	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,2	0,2	0,2
COLLIL	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,3
QUELTEHUES	40,3	40,2	34,5	32,5	37,4	38,6	39,9	40,5	40,5	40,4	40,4	39,6	39,3	39,3	39,3	38,6	38,6	38,6	38,5	38,7	39,2	40,2	40,2	40,2	935,4	40,5	39,0
VOLCAN	11,5	11,0	11,2	10,7	10,8	10,9	10,9	10,8	10,3	10,7	10,8	9,5	10,1	10,8	11,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	262,7	11,5	10,9
GUAYACAN	10,6	10,6	10,6	10,6	10,5	10,5	10,6	10,5	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,7	10,2	10,6	10,6	10,6	175,3	10,6	7,3
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	19,8	19,8	19,8	19,7	19,8	19,8	19,8	19,8	15,2	10,7	9,8	10,6	11,2	11,0	10,3	10,4	10,2	10,6	10,7	10,7	13,2	18,1	19,1	19,5	359,6	19,8	15,0
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	16,1	15,7	15,9	15,5	16,0	15,4	16,1	15,9	16,0	15,8	15,8	15,5	15,6	15,9	15,9	15,9	380,2	16,1	15,8
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	1,4	1,6	1,6	1,6	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,0	1,6	1,1	1,5	1,2	1,5	1,1	1,5	1,1	1,6	1,2	1,6	1,1	1,6	1,7	34,2	1,7	1,4
ELLANO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	26,1	1,1	1,1
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	6,1	0,3	0,3
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSBAJOS	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	126,8	5,3	5,3
AUXDELMAPO	4,5	4,6	4,7	4,8	4,7	4,7	4,8	4,7	4,8	4,7	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,5	4,6	112,9	4,8	4,7
PULLINQUE	21,2	14,4	10,8	10,7	10,7	10,7	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	19,1	20,9	20,9	22,9	25,3	25,0	25,0	25,2	16,0	20,9	22,2	13,1	398,4	25,3	16,6
RECA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,2	0,4	0,4
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,3	0,4	0,4
MUCHI	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	2,0	0,1	0,1
LASFLORES	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,8	0,0	0,9	30,3	1,4	1,3
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	3,9	0,2	0,2
MOCHO	11,4	9,4	9,4	10,4	10,6	10,4	10,4	5,5	6,2	8,2	8,2	10,3	10,4	10,8	11,5	12,6	13,4	14,3	14,7	14,9	14,7	14,0	13,7	13,1	268,2	14,9	11,2
LICAN	13,7	10,0	6,4	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	3,1	2,9	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	16,8	17,1	17,1	17,0	17,0	162,5	17,1	6,8
CUMBRES	12,9	12,7	12,2	12,2	11,9	11,7	11,7	11,5	11,4	11,3	11,4	11,5	12,3	13,6	14,2	15,3	16,7	16,3	16,1	14,4	14,4	14,5	14,5	14,3			

15-12-2024

15-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
LOMAALTA	36,1	36,1	36,1	36,1	35,3	34,7	35,2	35,1	31,1	15,0	11,0	12,4	12,3	11,5	11,4	11,4	12,1	12,7	10,7	12,2	17,3	33,4	35,7	35,9	570,9	36,1	23,8
LOSHIERROS	3,2	3,2	3,2	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	2,3	13,9	3,2	0,6	
LOSHIERROS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLBUN	418,0	434,0	456,0	439,0	406,0	410,0	459,0	376,0	146,0	52,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	128,0	284,0	267,0	375,0	372,0	390,0	5415,0	459,0	225,6
MACHICURA	47,0	48,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	1129,0	48,0	47,0
CHIBURGO	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	480,0	20,0	20,0
SANCLEMENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANIGNACIO	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	17,0	17,0	393,0	17,0	16,4	
PEHUENCHE	545,0	544,8	543,6	543,4	543,1	543,0	542,8	434,6	469,4	291,3	170,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	165,4	275,1	332,4	529,9	546,0	546,7	545,6	8102,6	546,7	337,6
RALCO	510,2	422,0	465,1	500,5	481,8	408,6	407,7	222,7	223,7	195,4	189,3	192,4	195,5	198,9	191,7	182,6	195,2	188,3	156,0	118,8	385,7	594,2	502,7	477,1	7606,0	594,2	316,9
PALMUCHO	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	22,1	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	180,1	31,6	7,5	
PANGUE	191,2	159,1	162,9	160,4	103,9	114,5	154,2	126,5	20,8	20,8	20,9	20,9	21,0	21,1	21,1	21,2	101,5	166,8	172,4	294,3	398,2	364,4	408,1	449,0	3695,3	449,0	154,0
ANGOSTURA-1	81,0	83,0	91,0	3,0	0,0	11,0	98,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,0	117,0	114,0	713,0	117,0	29,7
ANGOSTURA-2	82,0	83,0	99,0	84,0	76,0	80,0	98,0	80,0	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	76,0	77,0	106,0	946,0	106,0	39,4
ANGOSTURA-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	44,0	41,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	44,0	42,0	43,0	45,0	782,0	47,0	32,6
PE-TCHAMMA	0,0	0,0	2,8	7,4	25,6	45,7	67,7	72,2	64,6	22,9	1,8	12,5	15,4	17,0	17,1	27,8	34,7	36,2	39,4	57,1	58,6	51,2	9,4	0,2	687,3	72,2	28,6
PE-SIERRAGORDA	0,0	2,5	3,9	4,8	8,4	16,0	25,5	24,5	8,9	0,9	0,0	2,5	16,5	36,0	52,6	47,9	40,5	47,2	18,4	71,3	34,3	22,8	0,2	0,0	485,5	71,3	20,2
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,4	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,9	3,4	6,3	0,0	0,0	0,0	9,6	22,0	39,1	34,7	29,3	27,0	22,4	46,8	83,9	65,2	28,1	5,6	425,1	83,9	17,7
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	15,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	15,0	74,1	68,9	58,1	54,1	45,4	74,0	157,2	86,4	27,2	17,0	705,4	157,2	29,4
PE-CALAMA	1,8	0,0	0,0	0,1	1,4	3,9	6,3	16,6	15,8	2,5	0,0	0,0	5,5	11,9	42,5	78,0	61,2	58,0	57,4	153,1	47,7	92,8	45,3	11,0	713,0	153,1	29,7
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,0	14,6	25,6	34,6	54,9	90,7	144,2	149,8	69,1	26,6	7,9	628,6	149,8	26,2
PE-TALTAL	1,4	14,5	22,8	38,9	47,8	42,0	38,4	23,5	6,2	0,9	0,0	0,7	9,9	13,3	20,0	36,1	36,0	34,7	22,2	15,7	13,3	5,8	0,0	0,0	444,0	47,8	18,5
PE-SARCO	69,0	54,6	25,0	31,8	33,6	12,2	0,1	0,3	0,1	0,0	0,5	0,7	0,5	0,6	0,2	0,5	0,3	1,3	9,2	60,4	151,1	150,9	141,5	131,6	875,9	151,1	36,5
PE-HORIZONTE	98,8	139,1	118,1	144,5	148,8	128,4	105,2	85,2	43,7	21,2	10,3	1,9	6,3	50,6	71,8	119,9	185,4	216,7	217,2	180,8	108,5	33,6	5,5	2,2	2243,7	217,2	93,5
PE-KALLPA	40,0	70,3	74,6	82,8	99,6	102,7	93,9	87,8	51,9	26,4	11,6	0,8	16,9	61,1	79,9	95,7	96,2	96,3	96,3	104,0	111,1	62,7	26,2	8,0	1596,5	111,1	66,5
PE-SANJUAN	54,5	61,6	39,4	34,3	31,8	14,8	0,1	0,0	0,0	0,0	1,4	6,2	9,7	4,4	0,0	10,7	39,5	56,7	59,7	88,6	168,8	163,1	141,4	119,3	1106,0	168,8	46,1
PE-CABOLEONES	38,4	29,4	21,5	14,5	14,1	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,0	4,5	1,7	5,3	26,9	37,1	20,6	89,8	60,3	140,7	114,6	101,0	731,6	140,7	30,5
PE-CABOLEONES-2	38,4	27,5	14,4	12,4	13,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	9,8	31,5	14,9	39,1	74,4	135,1	133,5	101,2	84,4	736,6	135,1	30,7
PE-CABOLEONES-3	37,4	40,0	31,8	24,4	20,6	10,6	1,4	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	1,4	2,3	1,2	8,2	37,9	11,2	51,0	68,6	130,9	136,5	119,6	106,3	841,3	136,5	35,1
PE-ATACAMA	33,5	29,3	24,0	20,6	16,9	10,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,5	2,7	21,4	50,6	51,8	46,6	61,1	116,2	120,3	107,8	92,5	808,4	120,3	33,7
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	9,0	2,7	2,9	1,7	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,9	9,6	22,2	38,8	38,0	34,0	43,5	64,3	71,5	70,9	491,1	70,9	20,5
PE-LOSCURUROS	3,6	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,8	1,5	19,3	23,0	23,0	21,2	2,2	18,1	79,2	66,5	47,3	31,9	341,0	79,2	14,2
PE-TALINAYORIENTE	11,8	2,5	1,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	9,7	9,9	17,2	28,9	29,1	22,9	54,8	78,0	54,9	29,6	20,5	374,5	78,0	15,6
PE-TALINAYPONIENTE	8,3	3,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	7,4	9,6	13,5	15,1	28,3	10,8	28,9	51,9	50,9	47,5	40,9	320,1	51,9	13,3
PE-PUNTA-DE-TALCA	4,5	1,9	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,7	8,5	18,1	29,0	22,4	38,5	45,8	59,1	58,3	51,4	33,8	375,5	59,1	15,6
PE-PUNTASIERRA	0,9	0,3	0,3	0,1	0,2	0,2	0,3	0,0	0,1	0,0	0,5	0,7	2,4	3,6	14,2	21,4	30,5	29,1	23,8	35,2	54,1	56,6	52,2	45,4	372,1	56,6	15,5
PE-MONTEREDONDO	0,3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,5	3,6	7,5	7,8	7,9	7,9	10,1	15,6	16,8	17,2	15,2	12,0	123,3	17,2	5,1
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	0,2	0,7	1,7	3,0	3,4	7,1	7,4	3,9	4,4	3,8	4,9	4,4	44,8	7,4	1,9
PE-CANELA-2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	1,4	2,0	5,9	9,1	11,8	21,7	14,9	14,6	23,6	23,8	22,1	19,4	171,5	23,8	7,1
PE-TOTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,5	6,4	7,0	5,1	8,4	11,3	6,8	15,9	26,8	23,9	18,7	134,7	26,8	5,6
PE-PUNTA PALMERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	4,5	5,0	5,0	5,0	8,7	11,6	26,8	25,9	29,6	28,6	153,4	29,6	6,4	
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,2	0,6	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,6	1,1	2,4	2,3	1,1	1,0	0,7	1,0	1,4	1,8	0,4	0,0	16,0	2,4	0,7
PE-UCUQUER-2	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	0,2	2,2	1,8	1,1	1,5	1,0	0,9	1,2	1,2	0,0	0,0	11,2	2,2	0,5
PE-LA-ESTRELLA	0,0	0,0	0,4	1,9	2,1	2,0	0,5	0,0	0,2	1,4	1,1	1,7	2,4	2,9	5,3	5,4	6,4	4,6	3,2	2,9	3,4	1,6	0,5	49,7	6,4	2,1	
PE-CARDONAL	0,4	0,0	0,1	0,7	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	1,3	0,9	1,8	3,4	4,1	6,1	6,2	5,5	4,2	2,7	2,5	4,4	2,7	1,1	48,6	6,2	2,0
PE-MANANTIALES	0,0	0,0	0,1	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,5	1,4	1,8	2,3	3,7	3,3	3,3	2,2	2,0	2,0	3,3	2,4	0,7	30,4	3,7	1,3
PE-LOS-CERRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,6	0,3	0,0	0,0	1,3	0,8	1,8	3,3	4,2	8,1	6,2	7,0	6,2	5,0	3,6	7,2	4,7	1,3	62,1	8,1	2,6	
PE-ELMAITEN	8,7	8,8	8,7	7,1	7,7	8,0	7,9	5,4	1,4	0,8	0,4	0,1	0,0														

15-12-2024

15-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,3	7,8	8,9	9,0	8,6	8,9	9,0	9,0	9,0	8,6	6,6	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,4	9,0	3,9
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,1	4,2	4,5	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,6	4,5	3,2	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,8	4,8	2,1
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,0	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,1	6,8	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,6	8,2	3,9
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,2	6,2	6,3	6,4	6,5	6,6	6,6	6,6	6,6	6,1	5,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,9	6,6	3,0
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	24,1	46,7	53,8	57,0	56,3	59,0	53,5	42,2	36,2	33,6	28,0	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	504,5	59,0	21,0
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	7,4	7,4	3,0	7,4	7,4	6,3	6,0	5,9	5,9	5,4	4,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,6	7,4	2,9
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,0	1,5	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,5	1,0
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,2	0,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,1	6,8	9,0	11,7	14,6	15,5	15,0	12,6	11,0	7,2	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	111,1	15,5	4,6
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,9	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,8	9,0	4,3
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	9,8	32,0	49,6	56,1	60,1	58,6	61,9	55,8	45,9	38,4	35,9	30,1	15,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	550,1	61,9	22,9
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	3,9	5,4	6,7	7,6	7,9	7,7	7,0	5,8	3,4	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,1	7,9	2,5
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	8,9	20,6	37,8	44,1	51,0	52,0	52,0	42,1	41,1	29,1	14,8	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	398,3	52,0	16,6
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,6	5,3	10,1	16,2	17,4	17,3	17,8	17,8	15,7	11,9	10,4	5,3	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	154,4	17,8	6,4
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	1,8	4,2	8,0	8,0	8,0	8,1	8,2	6,8	5,5	4,9	1,7	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	8,2	2,9
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,9	13,8	20,5	24,0	26,0	29,6	31,9	30,9	25,6	21,0	20,0	19,2	11,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	282,0	31,9	11,8
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,5	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	39,8	83,4	107,9	86,9	86,9	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	53,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1066,6	107,9	44,4
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	28,6	38,5	39,8	39,8	39,9	39,9	38,9	36,9	47,2	47,9	48,0	21,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	481,7	48,0	20,1
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	0,0
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	37,8	154,1	190,2	195,6	194,9	199,7	199,8	199,7	199,6	195,5	171,7	138,7	39,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	2117,0	199,8	88,2
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	97,0	186,0	211,0	225,0	234,0	246,0	227,0	179,0	152,0	144,0	117,0	49,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2097,0	246,0	87,4
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	16,3	24,8	28,0	30,1	29,5	31,9	28,4	23,3	19,4	18,3	14,6	10,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	281,0	31,9	11,7
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	26,9	57,6	70,1	70,0	70,1	70,1	79,1	87,3	70,0	69,9	70,0	37,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	788,1	87,3	32,8
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	23,3	50,9	62,4	64,1	64,1	64,1	64,1	59,8	52,0	48,8	41,1	27,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	686,9	64,1	28,6
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	31,3	71,0	115,3	134,3	143,9	141,0	149,0	135,4	110,8	91,6	86,8	71,8	53,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1336,5	149,0	55,7
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	21,6	54,1	72,3	82,1	87,9	86,4	91,0	82,2	67,1	55,9	52,5	42,9	20,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	817,3	91,0	34,1
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	4,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	103,3	9,0	4,3
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,9	8,7	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	6,4	5,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,4	9,1	3,9
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	34,7	47,4	53,6	57,6	57,6	60,2	54,3	44,2	36,5	34,2	28,5	19,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	547,8	60,2	22,8
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	23,2	32,5	36,5	38,7	38,3	39,9	36,1	29,7	24,9	23,3	19,5	11,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	359,4	39,9	15,0
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	34,5	13,0	35,6	77,3	76,5	80,0	71,5	58,9	51,0	45,6	38,1	25,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	618,4	80,0	25,8
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,1	8,3	8,6	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,5	7,5	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	96,0	8,8	4,0
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	18,7	28,7	28,3	38,1	71,0	70,8	70,5	70,0	46,8	32,7	30,2	16,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	528,5	71,0	22,0
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	19,0	25,6	29,1	37,2	48,3	48,6	48,4	47,8	47,5	46,8	35,9	12,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	451,5	48,6	18,8
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	38,3	49,6	55,7	59,5	58,9	62,0	55,8	45,4	38,3	35,6	29,2	23,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	568,1	62,0	23,7
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,7	4,7	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,9	3,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,9	5,1	2,2
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,6	8,0	8,6	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	8,9	8,5	6,9	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,8	9,0	3,9
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	67,5	86,0	99,2	106,2	104,1	110,0	98,8	80,1	67,1	62,8	52,3	34,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	990,3	110,0	41,3
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	6,9	10,7	7,4	7,1	8,1	9,2	9,3	9,0	8,1	8,2	7,7	4,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	99,1	10,7	4,1
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	11,3	48,0	52,4	57,7	61,0	63,7	41,8	36,8	9,6	0,0	0,0	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	391,8	63,7	16,3
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	31,1	45,5	49,1	49,1	49,3	50,1	50,0	42,7	34,9	32,9	27,0	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	473,3	50,1	19,7
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	37,0	59,3	64,1	58,4	44,4	16,0	55,0	54,9	45,8	44,0	36,1	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	538,9	64,1	22,5
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	14,7	55,4	72,5	82,3	88,1	86,6	91,2	82,3	67,2	56,0	52,4	43,0	26,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	818,8	91,2	34,1
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,7	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,2	3,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	5,4	2,4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,3	7,2	7,3	7,2	7,1	7,2	7,2	7,2												

15-12-2024

15-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	20,1	58,8	76,5	86,4	92,2	90,7	95,0	86,7	68,5	58,1	53,9	45,4	37,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	871,6	95,0	36,3
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	13,2	39,3	51,4	58,2	62,1	60,8	64,0	57,9	47,3	39,3	36,6	30,2	22,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	584,2	64,0	24,3
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	8,1	4,5	4,7	4,3	4,1	3,8	3,5	14,5	9,2	8,9	7,6	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	79,8	14,5	3,3
PFV-PILOTCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,8	2,9	2,5	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	3,0	1,3
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,3	2,4	2,1	1,8	2,1	2,3	2,3	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,4	1,0
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,3	2,0	2,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,3	1,0
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,0	1,0	0,9	0,7	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	1,0	0,2
PMGD-PFV-CARANCA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOSLOSROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	9,8	20,3	24,4	24,7	24,9	24,7	24,7	24,5	24,4	21,7	10,6	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	238,2	24,9	9,9
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	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	0,3	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	3,1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,6	3,8	1,6
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TAMARICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	10,1	23,8	92,4	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	140,2	124,5	55,8	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1321,8	144,7	55,1
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	2,4	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	9,0	3,2
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	2,6	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,2	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	75,1	9,0	3,1
PFV-CACHIYUO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,3	7,4	9,0	9,1	9,1	9,1	8,9	9,0	9,0	8,8	8,0	4,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	97,8	9,1	4,1
PFV-MALAKUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,4	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,4	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	102,4	9,0	4,3
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	100,9	9,0	4,2
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	57,6	4,7	2,4
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,4	0,1
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,5	8,6	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,7	7,7	3,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	100,1	8,9	4,2
PFV-PMGD-PENAFLORESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,5	8,0	8,5	8,7	9,0	9,0	8,3	8,9	8,7	8,3	6,8	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	93,6	9,0	3,9
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,0	8,5	8,9	9,1	9,4	9,3	9,3	9,2	9,0	6,4	7,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,4	9,4	4,1
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,6	1,3	2,1	1,7	2,0	1,8	1,8	2,0	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,1	0,9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,7	0,9	1,0	1,1	1,1	0,9	1,1	1,0	0,9	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,1	0,4
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,7	2,6	2,5	2,4	2,6	2,5	2,5	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,6	0,9
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,3	7,8	8,2	8,4	8,0	8,1	6,4	8,0	8,0	7,7	6,8	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	89,6	8,4	3,7
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	4,2	6,2	7,9	8,7	8,8	6,5	7,2	5,5	3,9	2,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	64,5	8,8	2,7
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	4,2	4,8	5,1	4,2	4,1	5,0	4,8	4,6	4,2	3,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	5,1	2,0
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,5	2,6	2,6	2,2	1,4	2,1	1,6	2,0	2,0	2,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,6	1,0
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,9	2,3	2,1	2,1	2,4	2,3	2,0	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,4	0,8
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,5	2,3	2,4	2,2	2,4	2,4	2,3	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,5	1,1
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	3,7	6,6	7,1	7,2	7,2	7,2	6,7	7,2	7,2	6,9	6,1	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	79,1	7,2	3,3
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,2	4,8	4,9	4,6	4,9	4,9	5,0	4,9	4,9	4,9	4,5	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	5,0	2,3
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,7	2,9	3,1	3,0	3,1	3,1	3,1	3,0	2,9	2,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,9	3,1	1,4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,6	7,2	7,9	8,7	8,2	8,3	5,7	8,5	8,6	8,3	6,6	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	8,7	3,7
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	4,8	6,5	6,8	6,6	6,4	6,4	2,9	4,8	6,4	5,5	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,5	6,8	2,8
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,6	3,1	1,4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,5	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,5	1,1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,2	2,3	2,5	2,5	2,5	2,2	2,3	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,5	1,1
PFV-ALTOSDETILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	1,9	2,0	2,0	2,1	2,0	1,6	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,1	0,7
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,7	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,7	1,0
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,4	2,4	2,2	2,4	2,3	2,4	2,4	2,2	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2		

15-12-2024

15-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	3,1	3,5	3,8	3,6	4,0	4,0	4,0	4,0	3,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	36,3	4,0	1,5
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,4	4,2	4,2	4,2	4,0	4,0	4,2	4,2	4,2	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	44,7	4,2	1,9
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	1,7	1,4	1,2	1,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,0	2,5	1,0
PFV-CASABERMEJIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	5,0	6,0	6,4	6,5	6,5	6,0	6,1	6,1	5,8	4,7	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	63,3	6,5	2,6
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-BELEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,3	5,7	5,7	5,0	4,4	4,3	4,3	4,5	4,4	3,6	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,0	5,7	2,3
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	0,9	0,4
PMG-PFV-PATAGUILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,6	8,2	8,9	9,0	9,0	9,0	8,4	9,0	9,0	8,7	7,1	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	94,9	9,0	4,0
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,6	2,6	2,7	2,8	2,5	2,6	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	2,8	1,2
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,2	8,4	8,5	7,3	7,7	8,8	8,9	8,8	8,6	7,2	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	93,6	8,9	3,9
PMGD-PFV-CURACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,7	6,6	6,8	6,5	7,1	6,2	6,8	6,8	6,0	4,7	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	64,3	7,1	2,7
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	6,1	6,8	8,3	8,3	7,6	7,5	5,7	8,4	8,5	8,0	6,8	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	89,8	8,5	3,7
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,4	6,4	7,0	6,5	6,8	5,9	7,0	7,2	7,1	6,5	5,3	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,1	7,2	3,2
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,3	5,3	5,5	5,6	5,2	5,4	3,9	5,6	5,5	5,2	4,4	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	60,2	5,6	2,5
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,6	2,0	2,0	2,0	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,0	0,9
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,8	7,3	7,9	7,4	7,7	8,1	7,8	8,5	6,6	0,0	0,0	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	70,7	8,5	2,9
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,8	1,4	2,5	2,5	2,3	2,4	2,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,5	0,7
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,3	2,6	2,8	2,7	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	2,9	1,3
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,9	7,5	5,2	5,1	7,1	7,6	7,7	8,0	8,0	7,6	6,6	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	82,1	8,0	3,4
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,1	8,4	8,9	9,0	7,7	8,4	8,4	9,0	8,9	8,4	7,0	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	95,7	9,0	4,0
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,1	7,5	5,5	4,8	5,9	6,5	6,3	7,1	8,0	7,7	6,9	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	78,4	8,0	3,3
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	0,9	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,0	0,4
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,7	8,5	8,9	9,0	8,5	8,2	8,0	8,7	8,7	8,5	7,4	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	97,3	9,0	4,1
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	7,3	37,3	88,1	66,1	63,9	66,0	34,0	32,0	36,8	39,0	39,0	27,9	13,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	552,1	88,1	23,0
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	39,5	10,5	7,0	10,7	61,0	64,0	59,2	46,5	39,2	9,4	7,0	19,1	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	393,5	64,0	16,4
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	31,3	41,4	46,3	49,1	48,2	51,0	45,3	36,3	30,8	28,8	24,3	21,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	468,9	51,0	19,5
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	101,6	9,0	4,2
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,3	1,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	1,9	0,8
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,0	2,4	2,7	2,8	2,7	2,5	2,1	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,8	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,9	2,4	2,6	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,7	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,3	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,5	0,8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	5,8	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,6	8,5	7,7	4,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	80,8	8,7	3,4
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,8	1,5	4,0	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	6,8	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	70,2	9,0	2,9
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	2,1	6,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,2	5,7	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	71,1	9,0	3,0
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	1,2	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,7	0,8
PMGD-PFV-SOFIA	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	2,0	2,0	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,6	3,8	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,6	3,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	71,8	9,0	3,0
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,1	7,8	8,2	8,6	7,9	8,6	8,4	8,5	8,5	7,9	5,9	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	89,0	8,6	3,7
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,2	0,6
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	5,4	1,5
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,3	2,2	2,9	4,3	5,9	3,8	2,6	1,5	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	5,9	1,1
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,1	1,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,5	1,0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,3	1,7	2,2	3,9	5,3	3,1	2,3	1,2	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	5,3	1,0
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	1,7	2,1	2,6	3,9	6,2	3,6	2,7	1,5	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-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	2,0	4,4	7,0	5,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,2	0,4	0,0	0,0	0,0	60,2	7,0	2,5
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	4,8	7,2	7,2	5,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,3	0,4	0,0	0,0	0,0	65,8	7,2	2,7
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	22,0	2,7	0,9
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	0,9	0,3
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,9	29,6	12,6	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	84,4	29,6	3,5
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,9	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,6	2,6	2,2	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,6	2,9	1,1
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	18,0	1,9	0,7
PFV-PMGD-CABILOO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	3,1	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	87,9	9,0	3,7
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	2,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	24,0	2,7	1,0
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,5	6,8	8,7	8,6	8,5	8,3	7,5	4,9	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	63,0	8,7	2,6
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,7	6,7	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,2	4,7	0,5	0,0	0,0	0,0	77,1	7,9	3,2
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,0	0,9
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,9	1,8	2,2	2,2	2,2	2,1	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	15,5	2,2	0,6
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	1,3	2,0	4,0	7,6	8,9	8,9	8,8	8,3	5,8	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	59,8	8,9	2,5
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,7	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,3	0,8
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	2,7	1,2
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	1,9	0,9
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,3	1,9	2,3	2,6	2,7	2,6	2,5	2,1	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,7	0,9
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,0	1,3	2,6	2,7	2,5	2,0	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,7	0,7
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,9	1,7	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	16,6	2,4	0,7
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	3,0	2,9	2,7	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	3,0	1,2
PMGD-PFV-TJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,5	1,0
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,0	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,4	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	66,0	5,8	2,7
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,5	3,7	5,1	7,3	7,4	6,8	7,6	8,2	7,0	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	60,2	8,2	2,5
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	3,6	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	47,4	4,2	2,0
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,7	2,1	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,5	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,6	1,9	0,8
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,7	3,9	5,3	7,4	7,7	7,3	7,9	8,9	6,7	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	61,9	8,9	2,6
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,9	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,0	0,9
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,7	0,8	0,9	0,8	0,8	0,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,9	0,3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	29,9	2,5	1,2
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,4	2,5	2,6	2,7	2,6	2,5	2,3	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,7	1,0
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,2	0,4
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,3	2,4	2,3	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,5	1,1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	0,8	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	9,5	0,9	0,4
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,9	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	40,4	4,1	1,7
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	2,4	2,7	2,7	2,8	2,7	2,6	2,4	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	21,9	2,8	0,9
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,7	4,7	7,2	6,8	7,3	7,0	6,4	5,5	3,8	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	53,0	7,3	2,2
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	0,2	0,5	1,1	1,9	4,5	8,2	8,6	9,0	9,0	9,0	8,9	7,7	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	72,8	9,0	3,0
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	20,0	1,9	0,8
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,1	6,8	7,2	7,5	7,6	7,6	7,4	7,4	7,4	7,2	5,9	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	79,8	7,6	3,3
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	2,2	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	23,2	2,7	1,0
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,1	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	11,4	1,4	0,5
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,3	4,4	5,2	5,1	5,1	5,1	5,0	4,9	4,4	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	43,7	5,2	1,8
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,1	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	1,7	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,2	0,8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,6	2,3	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	2,9	1,2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	2,9	5,9	5,8	5,9	5,9	5,8	5,9	5,9	5,9	4,6	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	57,3	5,9	2,4
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,4	1,3	1,3	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0				

15-12-2024

15-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	1,5	1,6	1,9	1,8	1,8	1,8	1,7	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	16,2	1,9	0,7
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,2	7,3	8,9	8,7	7,7	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,1	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	99,5	9,0	4,1
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,7	3,0	5,1	6,2	6,3	6,4	4,9	6,6	4,9	3,6	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	6,6	2,1
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,3	2,6	2,4	2,1	1,9	1,5	2,4	2,6	2,4	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,6	1,1
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	2,4	2,2	2,0	2,1	2,3	2,3	2,2	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,1	2,4	0,9
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	1,3	2,0	3,1	3,1	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	36,4	3,1	1,5
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,3	7,0	7,7	7,8	7,2	7,3	7,7	7,8	7,7	7,3	6,1	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	84,2	7,8	3,5
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,4	2,4	2,5	2,3	2,3	1,3	2,4	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,3	2,5	1,1
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	4,0	5,8	6,9	7,3	7,2	7,1	5,5	6,2	4,7	2,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	61,1	7,3	2,5
PUNTA-DEL-VENTO	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	70,7	3,0	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	3,4	2,6	0,1
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,3	2,4	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,1	2,4	1,0
PMGD-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	0,0	0,0	0,0	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-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	2,9	2,7	2,3	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	27,8	3,0	1,2
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	0,0	0,0	0,0	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-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,2	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,7	1,2
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,4	2,4	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,9	0,2
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,1	4,5	4,5	4,5	4,6	4,4	4,3	4,2	3,9	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	43,7	4,6	1,8
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,6	2,9	2,9	2,9	3,1	3,0	2,8	2,9	3,0	3,0	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	33,6	3,1	1,4
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,4	3,4	3,9	4,6	4,6	4,5	4,3	3,6	2,7	1,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	37,1	4,6	1,5
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,6	8,5	8,7	8,9	7,2	7,9	9,0	8,8	8,7	8,2	7,1	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	96,1	9,0	4,0
PMGD-PFV-JILGUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	19,9	1,6	0,8
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,7	5,5	6,3	7,0	6,0	6,9	8,2	7,8	7,8	7,4	6,5	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	77,9	8,2	3,2
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,5	2,6	2,8	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,8	0,6
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,5	2,6	2,7	2,2	2,1	2,7	2,5	2,6	2,5	2,3	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,4	2,6	2,6	2,5	2,6	2,5	2,6	2,6	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,5	2,6	1,2
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,2	2,5	2,4	2,7	2,6	2,3	2,6	2,6	2,5	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,4	2,7	1,1
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,1	5,0	5,2	5,2	5,2	4,8	5,1	4,9	5,1	5,0	4,4	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	57,6	5,2	2,4
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	27,6	2,2	1,1
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,0	3,8	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	53,1	5,3	2,2
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,7	2,0	2,2	2,3	2,3	2,1	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,3	0,8
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	29,8	2,7	1,2
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,9	7,4	7,9	7,5	8,3	7,9	7,9	7,9	7,9	7,6	6,3	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	86,3	8,3	3,6
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,2	6,7	6,9	6,9	6,8	6,4	6,5	6,5	6,6	6,5	5,8	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	76,6	6,9	3,2
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,7	4,6	4,8	4,7	4,9	4,7	4,5	5,0	4,9	4,6	4,1	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	54,2	5,0	2,3
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3	2,0	2,1	2,1	2,0	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,6	2,3	1,0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,4	2,3	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	26,0	2,4	1,1
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,3	1,5	1,6	1,8	1,6	1,5	1,3	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,8	0,6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,9	4,8	5,0	5,1	4,8	4,6	4,3	4,9	5,0	4,8	4,0	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	55,3	5,1	2,3
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,7	2,9	2,9	2,9	2,7	2,9	2,8	2,7	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	32,1	2,9	1,3
PMGD-PFV-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	2,5	2,7	2,8	2,5	2,8	2,4	2,6	2,7	2,6	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	30,1	2,8	1,3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	0,9	1,1	1,0	1,1	1,0	0,9	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,1	0,4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,4	2,6	2,5	2,4	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,8	7,4	7,9	8,5	8,6	8,6	7,7	8,5	8,5	7,9	6,8	3,6	0						

15-12-2024

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	3,3	8,4	7,8	7,5	8,2	7,3	8,4	8,3	8,0	6,4	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	78,2	8,4	3,3
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,4	5,0	5,8	5,6	5,0	5,2	5,0	5,3	5,7	5,3	4,5	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	59,5	5,8	2,5
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,7	7,6	9,1	8,6	7,2	8,6	7,3	8,8	8,9	8,8	7,4	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	89,2	9,1	3,7
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	4,6	8,6	7,8	8,5	8,6	8,2	6,9	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	57,9	8,6	2,4
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,7	2,8	2,7	2,8	2,2	2,5	2,7	2,6	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	2,8	1,3
PFV-CADELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,6	2,7	2,8	2,8	2,2	2,6	2,6	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	2,8	1,2
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,0	7,4	7,9	7,9	7,8	7,5	5,5	7,5	7,7	7,4	5,5	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	81,6	7,9	3,4
PFV-TRICAHUEZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,8	6,4	7,0	6,7	6,5	6,7	5,8	6,0	5,3	4,8	4,1	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,8	7,0	2,8
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	2,3	0,3
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,7	2,2	2,0	2,6	2,5	2,4	1,9	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,6	0,8
PMGD-PFV-PATAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,3	0,1
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	2,1	2,3	2,5	2,6	2,8	2,8	2,8	2,6	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,8	1,0
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,0	3,1	6,9	8,7	8,1	8,9	9,0	9,0	9,0	7,9	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	75,9	9,0	3,2
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,4	0,5
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,2	1,3	1,2	1,3	1,3	0,5	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,3	0,3
PMGD-PFV-MALVILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,2	2,2	2,3	2,4	2,5	2,4	2,4	2,1	1,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,5	0,8
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,6	1,8	5,2	6,9	8,5	8,3	8,5	8,0	5,0	2,5	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	59,8	8,5	2,5
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,7	4,2	5,7	5,3	6,2	5,9	5,7	5,1	4,0	2,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	47,7	6,2	2,0
PMGD-PFV-CEFALU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	2,3	2,3	2,2	2,6	2,7	2,7	2,6	2,4	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,7	1,0
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,1	2,0	2,2	2,0	2,2	2,0	1,9	1,6	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,2	0,7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,7	2,1	2,4	2,4	2,3	2,4	2,3	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,4	0,9
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	2,2	2,8	2,9	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	3,0	1,1
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	0,9	0,3
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,7	2,8	4,8	9,7	14,0	17,7	15,2	12,5	11,6	8,3	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	102,5	17,7	4,3
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	1,7	0,2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,3	2,4	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,4	1,0
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,3	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,3	0,6
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,5	2,7	2,8	2,6	2,9	2,9	2,8	2,6	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6	2,9	1,2
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,3	0,7
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,5	7,1	7,6	7,7	7,8	7,9	7,7	7,6	7,6	7,4	6,2	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	81,6	7,9	3,4
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,4	1,7	1,9	2,1	2,1	2,0	1,7	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,1	0,7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	7,7	8,9	8,4	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	5,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	104,7	9,0	4,4
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,7	5,9	6,0	6,1	7,2	7,1	6,9	6,6	5,8	4,2	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	60,7	7,2	2,5
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	1,3	2,5	2,5	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,5	1,0
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,9	0,9	0,9	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	0,9	0,4
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,7	2,2	2,4	2,8	2,9	2,7	2,3	1,7	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,9	0,9
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	1,4	0,6
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,0	1,1	1,7	0,4	1,6	1,7	1,7	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	1,7	0,8
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,7	4,6	7,0	7,7	8,0	7,0	7,9	7,8	7,4	6,7	5,4	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	76,3	8,0	3,2
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,4	8,4	8,7	8,8	7,3	8,1	8,3	8,6	8,6	8,3	7,1	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	94,9	8,8	4,0
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,3	5,2	7,0	8,3	8,8	8,8	8,7	8,6	8,5	8,3	7,8	6,3	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	92,2	8,8	3,8
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	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	2,7	2,6	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,7	0,4
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	1,5	0,7
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,2	1,5	3,0	3,0	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	3,0	1,3
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,5	7,1	7,1	7,1	6,5	2,9	4,9	1,7	4,4	4,9	4,9	4,2	0,6	0,0	0,0	0,0				

15-12-2024

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,8	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	1,9	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	23,2	2,2	1,0	
PFV-BERRUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,1	7,5	8,4	8,7	9,0	8,9	8,8	8,7	8,6	8,4	7,9	6,3	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	98,6	9,0	4,1
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,7	8,4	8,8	9,0	8,9	8,9	8,8	8,7	8,6	8,3	7,4	4,1	0,7	0,0	0,0	0,0	100,0	9,0	4,2	
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6	2,7	1,2
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,0	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,5	2,3	2,0	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,7	1,1
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,1	3,8	3,9	4,0	3,3	2,6	4,0	3,9	3,9	3,8	3,5	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	43,2	4,0	1,8
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,5	1,0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,6	2,9	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,6	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	35,2	3,1	1,5
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	2,5	1,2
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,5	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	2,8	1,2
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	32,9	2,8	1,4
PMG-PFV-ALTODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,9	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,2	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	39,9	3,4	1,7
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,9	8,6	9,1	9,2	9,0	8,8	8,7	8,6	8,5	8,4	7,3	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	9,2	4,1
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,4	2,4	2,5	1,7	2,5	1,5	0,7	1,1	2,5	2,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,5	1,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,1	8,0	8,5	8,8	8,8	8,7	8,6	8,5	8,3	7,8	7,0	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	95,9	8,8	4,0
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	3,5	5,2	6,2	6,7	6,7	6,8	6,6	5,8	4,4	2,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	57,6	6,8	2,4
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOS-NARANJOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ESPIGA-DE-ORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,5	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	2,6	1,2
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,9	6,7	6,6	6,7	6,6	6,5	6,8	6,7	6,6	5,7	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,1	6,8	3,2
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,3	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	4,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	81,2	6,7	3,4
PMGD-PFV-HURTADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,6	1,2
PMGD-PFV-TURQUIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,4	0,6
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,3	5,5	6,0	6,2	6,1	6,0	5,9	5,8	5,7	5,6	5,1	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	67,3	6,2	2,8
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	1,4	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	0,0	0,0	3,9	2,3	0,2
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,5	1,1
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,7	2,9	1,4
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,4	2,6	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,7	2,8	1,3
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,2	2,4	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,5	2,3	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,1	2,1	2,2	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,6	1,0
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,7	2,8	2,6	2,7	3,0	1,9	2,8	2,6	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	3,0	1,3
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,3	2,4	2,5	2,6	2,5	2,7	2,6	2,4	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,4	2,4	2,4	2,3	2,5	2,5	2,4	2,3	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,3	1,3	1,1	1,1	1,3	1,3	1,3	1,2	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	1,3	0,5
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,5	2,6	2,3	2,5	2,3	2,5	2,6	2,6	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,6	1,1
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,7	4,8	5,8	5,9	5,7	6,0	6,0	6,0	5,7	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,5	6,0	2,4
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,3	2,4	2,4	2,6	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,6	1,1
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,7	5,5	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,1	4,1	4,1	4,2	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	53,0	5,7	2,2
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,5	2,4	2,4	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,6	1,2
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	7,9	7,9	7,9	7,8	5,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	50,1	7,9	2,1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,9	8,6	8,8	8,8	6,6	1,3	8,9	8,9	8,8	2,8	3,1	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	79,0	8,9	3,3
PMGD-PFV-LA-PERLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	7,6	0,6	0,3
PFV-PMGD-CORTUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,0	4,0	5,7	6,6	6,7	6,8	6,7	6,7	4,5	4,4	2,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	58,2	6,8	2,4
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	6,0	7,9	7,9	7,7	6,9	7,1	8,0	8,0	8,0	8,0										

15-12-2024

15-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,7	2,9	3,0	3,1	2,7	2,9	2,9	2,8	2,7	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	3,1	1,3
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,4	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	0,0	0,0	0,3	2,6	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	23,4	6,0	1,0
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	1,6	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	18,8	1,7	0,8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,2	15,2	37,4	48,1	54,9	52,1	54,9	51,0	40,6	34,9	32,7	21,9	5,5	0,8	0,0	0,0	0,0	454,8	54,9	19,0
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,3	1,9	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8
PMGD-PFV-MAIKONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,1	1,7	2,3	2,2	2,2	2,0	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	15,2	2,3	0,6
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,2	2,0	3,4	4,8	7,5	7,0	7,0	7,5	6,9	7,1	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	59,1	7,5	2,5
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	3,0	7,5	8,2	7,8	8,5	8,4	8,3	7,7	5,5	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	69,1	8,5	2,9
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	4,4	8,9	9,0	8,9	8,9	8,9	8,7	8,3	6,4	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	75,2	9,0	3,1
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,3	3,2	8,9	8,9	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	80,5	9,0	3,4
PFV-CAIMI	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	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	2,3	5,8	5,8	5,5	5,9	5,8	5,8	5,7	4,7	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	51,4	5,9	2,1
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	2,4	2,8	2,2	2,8	2,8	2,8	2,6	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	23,4	2,8	1,0
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	2,2	2,2	2,1	2,3	2,3	2,2	2,1	1,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	20,0	2,3	0,8
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	1,9	0,8
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,9	6,5	7,4	7,7	7,9	7,9	8,1	8,0	7,7	7,1	6,0	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	84,8	8,1	3,5
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,4	2,6	2,6	2,5	2,3	2,7	2,6	2,6	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,7	1,1
PMGD-PFV-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	1,5	2,0	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	17,1	2,5	0,7
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,4	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	2,0	2,7	2,9	2,8	2,8	2,7	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,4	2,9	0,9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	3,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,5	5,4	5,0	3,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	52,6	5,5	2,2
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,1	2,0	2,3	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	19,4	2,5	0,8
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	7,7	9,0	7,3	5,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	70,0	9,0	2,9
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	4,4	7,5	4,1	7,5	7,6	7,7	8,6	7,1	5,5	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	64,3	8,6	2,7
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,9	2,3	2,3	2,3	2,1	2,4	2,3	2,3	2,0	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,4	1,0
PMGD-PFV-CHICAUUMA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,8	0,2	5,4	6,1	6,2	0,8	0,0	1,1	5,2	4,3	2,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	37,2	6,2	1,6
PMGD-PFV-CHEQUEUN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	5,8	5,4	4,9	4,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	5,8	1,1
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,2	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	18,9	1,9	0,8
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	2,1	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,6	2,9	1,2
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,5	1,7	1,7	2,0	1,7	1,5	2,0	1,9	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	17,4	2,0	0,7
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,7	6,4	6,8	6,7	6,4	6,5	4,4	6,9	7,0	6,7	5,2	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	72,0	7,0	3,0
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-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	0,0	0,0	0,0	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-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,4	2,5	2,7	2,8	2,7	1,7	2,6	2,6	2,5	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,2	2,8	1,1
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,3	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,5	1,1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	6,9	0,5	0,3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,6	4,8	5,0	4,8	4,7	4,6	3,4	4,9	5,0	5,0	4,2	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	53,4	5,0	2,2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,7	3,5	3,4	3,5	3,3	3,7	3,7	3,6	3,4	3,0	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	35,2	3,7	1,5
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	2,5	2,3	2,3	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,6	1,0
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,4	2,5	2,6	2,5	2,3	2,3	2,6	2,6	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,2
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,1	1,6	1,5	1,8	1,8	1,8	1,7	1,6	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	15,2	1,8	0,6
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,6	2,2	2,2	1,9	2,0	1,5	2,2	1,9	1,6	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,2	0,9
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	2,6	2,1	2,2	2,4	2,8	2,8	2,7	2,6	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,8	1,0
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	7,6	6,3	6,6	6,5	7,5	7,6	7,6	7,4	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	66,6	7,6	2,8
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,1	7,1	9,0	9,0	9,0	9,0	0,9	0,0	5,1	8,7	7,8	6,7	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	70,5	9,0	2,9
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,5	1,6	1,5	1,5	1,3	1,4	1,6	1,6	1,4	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,6	0,7
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,9	7,7	8,6	8,5	7,5	6,2	7,9	8,8	8,6	8,1</									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	2,5	2,6	2,5	2,7	2,4	2,6	2,5	2,3	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	24,1	2,7	1,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PUELICHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,7	0,9	1,4	1,7	2,0	2,6	2,7	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	17,0	2,7	0,7
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,0	4,3	0,8	0,0	0,0	0,0	88,7	7,5	3,7
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SALVADOR	45,6	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,6	45,6	2,2
BESS-URIBE	0,6	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	0,6	0,1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	1,2	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	4,0	0,0	5,2	4,0	0,2
BESS-ANDES-III	36,0	0,0	0,0	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	41,0	77,1	79,5	233,7	79,5	9,7
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	20,6	17,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	8,7	9,6	9,6	9,6	9,6	9,4	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,7	20,6	4,2
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	0,0	3,8	1,3	0,0	5,1	3,8	0,2	
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	0,0	16,2	57,3	35,6	0,0	109,1	57,3	4,5
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	31,5	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	39,6	34,0	128,5	39,6	5,4	
BESS-ANDES-IV	110,7	14,8	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	0,0	0,0	0,0	71,0	112,6	100,1	409,2	112,6	17,0	
BESS-COYA	19,9	6,2	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	18,1	49,9	134,0	138,4	57,9	424,3	138,4	17,7	
BESS-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	58,6	57,9	2,4	121,5	58,6	5,1	
BESS-CAPRICORNIO	46,5	29,1	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	0,0	0,0	0,0	4,7	47,0	47,2	174,9	47,2	7,3	
ARICA-GMAR_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
ARICA-M1AR_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
ARICA-M2AR_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-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_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
IQUIQUE-MIIQ_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
IQUIQUE-MSIQ_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
IQUIQUE-SUIQ_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
IQUIQUE-TGIQ_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
ZOFRI_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
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_13_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
ZOFRI_7-12_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
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	11,5	11,3	11,6	11,7	11,6	11,5	10,9	10,8	10,9	10,8	10,8	10,4	10,5	10,2	10,2	10,3	10,3	10,2	10,3	10,7	11,6	11,6	11,4	11,4	262,5	11,7	10,9
CERROPABELLON-U2_GEO	8,0	7,9	8,0	8,0	7,8	8,0	8,1	8,0	7,9	7,8	7,8	8,2	7,9	8,0													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.
																									Mwh	MWhh	MWhh
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	141,0	132,6	132,3	132,4	131,9	131,9	131,5	131,9	139,4	137,7	141,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1484,2	141,7	61,8
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	276,0	276,9	275,9	277,6	273,7	276,0	277,6	254,3	147,3	85,4	83,3	80,6	80,6	80,7	80,6	80,6	80,7	80,6	132,6	250,7	263,7	211,0	236,2	258,7	4421,4	277,6	184,2
ANGAMOS-ANG2_CAR	280,4	280,4	280,5	280,4	280,5	280,5	280,3	241,4	118,3	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	135,0	257,2	265,1	187,0	201,6	250,4	4344,3	280,5	181,0
COCHRANE-CCH1_CAR	272,8	280,6	227,5	273,6	274,9	274,9	243,5	151,6	77,5	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	117,8	243,3	261,4	177,8	148,0	193,2	3741,8	274,9	155,9
COCHRANE-CCH2_CAR	274,6	255,9	253,9	274,9	274,9	274,9	244,4	147,7	78,0	60,5	60,5	60,5	60,5	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	132,9	251,8	259,8	151,8	135,1	209,1	3764,0	274,9	156,8
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	236,2	240,3	237,1	236,8	239,4	235,2	232,2	233,5	189,6	160,5	167,1	180,5	181,1	181,6	180,1	179,8	160,2	139,6	141,4	177,0	196,8	229,8	232,8	233,6	4822,1	240,3	200,9
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	358,9	358,4	358,5	355,4	352,1	354,4	359,8	324,1	173,9	139,8	137,4	138,8	140,9	141,6	138,4	136,2	139,9	136,9	184,8	277,1	289,8	237,7	247,6	311,6	5794,1	359,8	241,4
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19,0	18,9	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,1	19,1	19,0	19,0	19,0	19,0	19,2	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	18,9	457,1	19,2	19,0
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_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
TG1A+0.5TV1C_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
TG1A+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_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
TG1A+TG1B+TV1C_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
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_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
TG1A_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
TG1A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_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
TG1B+0.5TV1C_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
TG1B+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_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
TG1B_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
TG1B_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	171,7	171,7	172,6	173,4	173,3	173,3	173,4	113,6	105,6	105,9	106,7	106,8	104,0	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1857,6	173,4	77,4
TG2B+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0											

	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
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-3_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	152.4	152.5	150.4	150.5	150.7	150.9	149.0	131.5	60.0	38.3	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.3	38.3	71.2	142.1	126.3	102.1	108.3	139.5	2282.5	152.5	95.1
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_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
COLMITO_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
COLMITO_GNA	57.4	57.3	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
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_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
LIPIGASCONCON_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
PLACILLA_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
QUINTAY_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
ELTOTORAL_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
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-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
QUINTERO-2_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-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
NEHUENCO-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
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-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
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			

15-12-2024

DMED.

[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
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	65,4	2,7	2,7
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	17,6	-70,5	-149,3	-139,3	-135,4	-96,4	-97,4	-74,2	-52,6	36,0	117,9	188,4	231,1	207,1	261,2	151,6	14,6	-50,7	-18,1	171,1	-3,1	-141,1	-106,2	-90,8	171,7	261,2	7,2
CHANGOS->CUMBRES C2	14,6	-73,0	-73,4	-141,4	-137,4	-98,7	-99,6	-76,7	-55,2	32,9	114,3	184,4	226,8	203,0	256,8	147,8	11,5	-53,5	-21,1	167,1	-5,9	-143,0	-108,5	-93,3	178,6	256,8	7,4
CUMBRES->CHANGOS C1	-73,8	-27,6	55,4	20,5	2,3	-25,0	-6,1	-13,8	0,7	-65,7	-135,7	-195,5	-253,6	-276,9	-351,5	-277,5	-171,7	-117,7	-148,6	-311,8	-99,5	103,4	104,8	100,4	-2164,5	104,8	-90,2
CUMBRES->CHANGOS C2	-76,2	-30,1	53,2	18,2	-0,1	-27,5	-8,5	-16,1	-1,4	-67,9	-137,9	-197,8	-255,9	-279,4	-354,1	-280,2	-174,3	-120,2	-151,1	-314,6	-102,2	101,1	102,8	98,5	-2221,7	102,8	-92,6
TOTAL HORA.	6363,1	6192,5	6114,1	5908,6	5749,5	5624,7	5532,6	5431,1	5633,6	5891,0	6122,7	6211,3	6248,7	6501,4	6454,8	6554,9	6743,4	6783,3	6703,3	6349,5	6855,5	7561,8	7383,4	6984,1	151.899		
TOTAL HORA. SING	3021	2795	2704	2775	2796	2834	2822	2814	2796	3049	3212	3379	3471	3432	3474	3258	2966	2804	2886	3249	2951	2642	2616	2687	71.432		
TOTAL SEN	9384	8988	8818	8684	8545	8459	8354	8245	8430	8940	9335	9590	9719	9933	9929	9813	9709	9587	9590	9598	9806	10203	9999	9672	223.331		
CONS. PROPIOS	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	1.561	
CONS. PROPIOS SING	137	137	137	137	137	137	137	137	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	137	137	137	137	137	3.275	
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	32	-143	-223	-281	-273	-195	-197	-151	-108	69	232	373	458	410	518	299	26	-104	-39	338	-9	-284	-215	-184	350		
PERDIDAS APROX.	184	165	157	144	136	134	130	127	139	160	181	194	201	213	217	210	205	199	198	200	209	235	229	206	4.373		
PERDIDAS APROX. SING	148	139	137	160	162	155	153	143	133	146	146	151	152	153	142	142	139	134	137	134	142	136	121	127	3.430		
DEMANDA APROX.	6149	5821	5672	5422	5278	5233	5143	5090	5324	5737	6111	6327	6443	6635	6688	6576	6497	6411	6397	6419	6569	6974	6872	6525	146.315		
DEMANDA APROX. SING	2705	2663	2653	2760	2770	2738	2729	2685	2635	2697	2698	2719	2725	2732	2678	2680	2665	2638	2653	2640	2681	2652	2574	2607	64.377		
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 :	7561,8	7562

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
15 de diciembre de 2024

15-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:10:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						
00:10:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	30	RO	LC	MT	-	OM				D12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:10:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	RAPEL-3	RAPEL	80	RO	-	MT	-	OM				L2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	-	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:14:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	RO	LC	PS	-	OM				D12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:32:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	DRO	DLC	FS	-	OM				D12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:49:00	-	Colocación: 1075; Ajuste: -60	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:49:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:49:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:49:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:49:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:49:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:49:00	-	PULLEUFU-1	PULLEUFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:49:00	-	PILMAIQUEU-2	PILMAIQUEU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
00:49:00	-	PILMAIQUEU-4	PILMAIQUEU-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
00:49:00	-	PILMAIQUEU-5	PILMAIQUEU-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
00:49:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
00:49:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
00:49:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:49:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:49:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:49:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:49:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:49:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
00:49:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:49:00	-	LICAN-1	LICAN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:49:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:49:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:49:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:49:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:49:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:49:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:49:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:49:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:49:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:49:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:49:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:49:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:49:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:49:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:49:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
00:49:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
01:09:00	-	Colocación: 1071; Ajuste: -30	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
01:09:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:09:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:09:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:09:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:09:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:09:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:09:00	-	PULLEUFU-1	PULLEUFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:09:00	-	PILMAIQUEU-2	PILMAIQUEU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
01:09:00	-	PILMAIQUEU-4	PILMAIQUEU-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
01:09:00	-	PILMAIQUEU-5	PILMAIQUEU-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
01:09:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
01:09:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
01:09:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:09:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:09:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:09:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
01:09:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:09:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:09:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:09:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:09:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:09:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:09:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:09:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:09:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:09:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:09:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:09:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:09:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:09:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:09:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:09:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
01:09:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
01:18:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:27:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
01:27:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:27:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
01:27:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	-	OM							

15-12-2024																SSCC	BASEPOINT
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descapole	Condición	Neomante	Centro de	SSCC		
02:16:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-		
02:16:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
02:16:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
02:16:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
02:16:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
02:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
02:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
02:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
02:16:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-		
02:16:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-		
02:16:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENOR CHILE	-		
02:16:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-		
02:16:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-		
02:16:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-		
02:16:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-		
02:16:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-		
02:16:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-		
02:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-		
02:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-		
02:16:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
02:16:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
02:16:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
02:16:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
02:16:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
02:16:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
02:16:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
02:16:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
02:16:00	-	RUCAATAYO	RUCAATAYO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT	-		
02:16:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-		
02:22:00	-	RALCO	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG					-		
02:22:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM						-		
02:22:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-		
02:22:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-		
02:31:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-		
03:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N		COLBUN	-		
03:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRD	-	FS	-	RE			N		COLBUN	-		
04:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE			N		ENEL GENERACION	-		
04:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			N		ENEL GENERACION	-		
04:31:00	-	Colocación: 1024; Ajuste: 80			CDC	0				Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-		
04:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-		
04:31:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-		
04:31:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-		
04:31:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-		
04:31:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-		
04:31:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-		
04:31:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-		
04:31:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
04:31:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
04:31:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
04:31:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
04:31:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
04:31:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
04:31:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
04:31:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-		
04:31:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-		
04:31:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENOR CHILE	-		
04:31:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-		
04:31:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-		
04:31:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-		
04:31:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-		
04:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-		
04:31:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-		
04:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-		
04:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-		
04:31:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
04:31:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
04:31:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
04:31:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
04:31:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
04:31:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
04:31:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
04:31:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-		
04:31:00	-	RUCAATAYO	RUCAATAYO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT	-		
04:31:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL														

15-12-2024														SSCC			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
05:00:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
05:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
05:00:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
05:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-	
05:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-	
05:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRD	-	PP	-	RE			N	D12024001595	COLBUN	-	-	
05:51:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	D12024001595	COLBUN	-	-	
06:00:00	-	Colocación: 981; Ajuste: 10	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-			-	-	
06:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-	
06:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-	
06:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-	
06:00:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-	
06:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-	
06:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-	
06:00:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-	
06:00:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
06:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
06:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
06:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-	
06:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-	
06:00:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-	
06:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-	
06:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-	
06:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	
06:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	
06:00:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	
06:00:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	41	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
06:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	
06:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	
06:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
06:00:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
06:00:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
06:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
06:00:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
06:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
06:00:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
06:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-	
06:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-	
06:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista curl_loma	35	RO	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista curl_loma	20	LF	-	PCP	-	OM	Cambio de configuración		V	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista curl_loma	35	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTF	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-	
06:15:00	-		GUACOLDA-5_CAR	-						Cambio CMG					-	-	
06:15:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM				L12024000732 - D1202412696	AES ANDES	-	-	
06:15:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L12023001949 - D12024126910	AES ANDES	-	-	
06:15:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				L12024001220	ESCUADRON	-	-	
06:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRD	-	FS	MTF	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-	
06:15:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L12023001195 - L12024001114 - L12024000371 - L12023001195 - L12024000371	ENEL GENERACION	-	-	
06:20:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTF	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-	
06:25:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRD	-	FS	MTF	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-	
06:35:00	-	Colocación: 994; Ajuste: 100	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-			-	-	
06:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-	
06:35:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-	
06:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-	
06:35:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-	
06:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-	
06:35:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-	
06:35:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-	
06:35:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-	
06:35:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-	
06:35:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-	
06:35:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-	
06:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
06:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
06:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
06:35:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-	
06:35:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-	
06:35:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-	
06:35:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-	
06:35:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-	
06:35:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	
06:35:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	
06:35:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	
06:35:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	48	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
06:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	
06:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	
06:35:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
06:35:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
06:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
06:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
06:35:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
06:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1														

15-12-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descapcle	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:12:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	17	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG		N	DI2024001595	SANTA FE	-	-
07:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE					COLBUN	-	-
07:18:00	-	CELAR	CELAR-TG12 TGA-TGA-TVL GM_C	135	RO	LC	MT	-	OM					CELAR	-	-
07:18:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
07:18:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	LT 66 KV Linares - Chacabuin				ARAUCO	-	-
07:18:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:18:00	-	LONALOSCOLONADO-2	LONALOSCOLONADO-2 BIOGAS	1	N	-	MT	OM	OM					IDM	-	-
07:18:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	1	N	-	OM	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:18:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM	LT 66 KV Linares - Chacabuin				ENAP BIOBIO	-	-
07:18:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	4	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:18:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	4	N	-	PC	-	OM	LT 66 KV Linares - Chacabuin				ARAUCO	-	-
07:18:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	17	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:18:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:18:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
07:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Inicia Ctx LT 66 KV Linares - Chacabuin	LT 66 KV Linares - Chacabuin		DI2024001595	COLBUN	-	-
07:20:00	-	CDC	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-					CDC	-	-
07:22:00	-	PE-PUNTALMERAS	PE-PUNTALMERAS	5	N	-	MT	-	OM			-		ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	72	N	-	CI	-	OM					ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO			ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM					ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO			ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	1	N	-	MT	-	OM			-		ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO			ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	18	N	-	CI	-	OM			-		ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO			AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	54	N	-	CI	-	OM			-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO			AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	8	N	-	CI	-	OM			-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO			AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	CI	-	OM			-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO			AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	21	N	-	CI	-	OM			-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO			AES ANDES	-	-
07:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM			-		AMPAC	-	-
07:22:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO			ARAUCO	-	-
07:22:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM			-		CAPULLO	-	-
07:22:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO			CAPULLO	-	-
07:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM			-		COLBUN	-	-
07:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO			COLBUN	-	-
07:22:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM			-		COLBUN	-	-
07:22:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO			COLBUN	-	-
07:22:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	20	N	-	CI	-	OM			-		COLBUN	-	-
07:22:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	CURLILIQUE	CURLILIQUE	81	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	ISLA-1	ISLA-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	12	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	PULILIQUE-3	PULILIQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	17	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM			-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	24	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-TALINAYONIENTE	PE-TALINAYONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-TALINAYONIENTE	PE-TALINAYONIENTE	1	N	-	MT	-	OM			-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	3	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PEV-FINSTERLIE	PEV-FINSTERLIE	30	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM			-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PEV-SOLDEILA	PEV-SOLDEILA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	9	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PEV-CAMPODELSOL	PEV-CAMPODELSOL	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	18	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	23	N	-	CI	-	OM			-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO			ENEL GREEN POWER	-	-

15-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:22:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-LIANGOSDELVENTO	PE-LIANGOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:22:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:22:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
07:22:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
07:22:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
07:22:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
07:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:22:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:22:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:22:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:22:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:22:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:22:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:22:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:22:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	PPV-DEGODEALMAGRO	PPV-DEGODEALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:22:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:22:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:22:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:22:00	-	MALCAS-1	MALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:22:00	-	MALCAS-2	MALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:22:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:22:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:22:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:22:00	-	PPV-RIODESCONDIDO	PPV-RIODESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:22:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:22:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:22:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:22:00	-	PPV-LUZDENORTE	PPV-LUZDENORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:22:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:22:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:22:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:22:00	-	ERNIC	ERNIC	-	N	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE	-	-	N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	Colocación: 3040; Ajuste: 0	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
07:22:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1 vista_curi_loma	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 vista_curi_loma	14	RO	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	L20224001347	ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2 vista_curi_loma	20	LF	-	PCP	PCP	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	L20224001465	ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2 vista_curi_loma	20	LF	-	PCP	PCP	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	L20224001465	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE	Baja a 20 MW	-	N	L20224002270	ENEL GENERACION	-	-
07:41:00	-	Colocación: 3092; Ajuste: -100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
07:41:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:41:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:41:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:41:00	-	PPV-AYSA	PPV-AYSA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:41:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:41:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:41:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:41:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:41:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:41:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-</			

15-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:41:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 159,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	124	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 198,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-VALLEDELOS	PFV-VALLEDELOS	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:41:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:41:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:41:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	117	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 355,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:41:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:41:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:41:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:41:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:41:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:41:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:41:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 232,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:41:00	-	PFV-LIANDOLLAMPOS	PFV-LIANDOLLAMPOS	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENELASA	-	-
07:41:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-URIBESOLLAR	PFV-URIBESOLLAR	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GNG	PFV-SANPEDRO-GNG	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-CERRODTIGRE	PE-CERRODTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:41:00	-	PFV-COMEI	PFV-COMEI	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:41:00	-	MAIPPOSAS	MAIPPOSAS	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
07:41:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
07:41:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
07:41:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
07:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PE-LO														

15-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descapole	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
07:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
07:41:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
07:41:00	-	PPV-LUZELNORTE	PPV-LUZELNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
07:41:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
07:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES- vista curi_loma	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:41:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES- vista curi_loma	5	RO	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	V	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-
07:41:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES- vista curi_loma	20	LF	-	MT	PCP	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	V	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-
07:58:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	D12024001595	COLBUN	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA- RALCO- simv	0	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	D12024001595	COLBUN	-	-
08:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12-TG1+TG2+TV1- GNL_ C	279	RO	LC	MT	-	OM	Fin SSCC y proceso de descapole TG1	-	N	L12024000778	KELAR	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN- simv	100	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
08:04:00	-	KELAR	KELAR-TG2-TG2+STV- GNL_ C	135	RO	LC	MT	-	OM	Descapole TG1	-	-	L12024000778	KELAR	-	-
08:04:00	-	KELAR	KELAR-TG3-TG3- GNL_ C	79	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12024000778	KELAR	-	-
08:04:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
08:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA- RALCO- simv	0	DRO	-	PS	-	RE	-	-	N	D12024001595	COLBUN	-	-
08:06:00	-	COLBUN-1	COLBUN- simv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:12:00	-	Colocación: 32, Ajuste: -10	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctu LT 110 KV El Peñón - La Buca	LT 110 KV El Peñón - La Buca	-	-	CDC	-	-
08:12:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SIFR	LT 110 KV El Peñón - La Buca	-	-	SIEMENS	-	-
08:18:00	-	Colocación: 3751, Ajuste: 350	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Porrata Generalizada costo SENO	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
08:18:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	40	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:18:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:18:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:18:00	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:18:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:18:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:18:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:18:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:18:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:18:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:18:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:18:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
08:18:00	-	VINALES- B11 COGEN	VINALES- B11 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
08:18:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
08:18:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
08:18:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
08:18:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:18:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:18:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:18:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	PILLINQUE-3	PILLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PPV-CHANNARES	PPV-CHANNARES	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PPV-SOLEDELLA	PPV-SOLEDELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 336,9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:18:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:18:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-

15-12-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:18:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-IGNACARAYEN	PFV-IGNACARAYEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-SANFEDRO-GPG	PFV-SANFEDRO-GPG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-FUELCHECUR	PE-FUELCHECUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-CERROTOIGRE	PE-CERROTOIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:18:00	-	PFV-CHEMI	PFV-CHEMI	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:18:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:18:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:18:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:18:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	PE-AUIRORA	PE-AUIRORA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:18:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:18:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:18:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:18:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:18:00	-	PE-PLINTASERA	PE-PLINTASERA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:18:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:18:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PFV-DOIMEYO	PFV-DOIMEYO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PFV-SOLDELDIESTERIO	PFV-SOLDELDIESTERIO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 211,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	PFV-QUIPUALUN	PFV-QUIPUALUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:18:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
08:18:00	-	HIDRONOCHICO	HIDRONOCHICO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:18:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:18:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:18:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:18:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:18:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:18:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:18:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:18:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:18:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:18:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:18:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:18:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
08:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
08:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	53	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:18:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
08:18:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
08:18:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma	20	LF	-	MT	PCP	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma	6	DRO	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	L12024001347	ENEL GENERACION	-	-
08:56:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM	Por SSCC	Prorrata Generalizada costo SENO	-	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:59:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	Prorrata Generalizada costo SENO	-	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	Prorrata Generalizada costo SENO	-	N	COLBUN	-	-
09:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	Prorrata Generalizada costo SENO	-	N	COLBUN	-	-
09:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Fin SSCC	Prorrata Generalizada costo SENO	-	N	COLBUN	-	-
09:03:00	-	Colocación: 4098; Ajuste: 350	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
09:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:03:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	31	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:0																

15-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:03:00	-	LOMALTA	LOMALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:03:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:03:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:03:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:03:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:03:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:03:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:03:00	-	CHOSDAGUA	CHOSDAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-GUANCIO	PFV-GUANCIO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-LASALLINAS	PFV-LASALLINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:03:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:03:00	-	TOCOPILA U16	TOCOPILA U16	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:03:00	-	PFV-LOS ORDOS	PFV-LOS ORDOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:03:00	-	PFV-CAPICORNICIO	PFV-CAPICORNICIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:03:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:03:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
09:03:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-LACUZOLAR	PFV-LACUZOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GG	PFV-SANPEDRO-GG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-VALLESCONDDIO	PFV-VALLESCONDDIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:03:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:03:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:03:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:03:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:03:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorr					

15-13-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
09:03:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:03:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:03:00	-	PE-ALFEMA	PE-ALFEMA	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
09:03:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
09:03:00	-	PFV-WILKKA	PFV-WILKKA	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
09:03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
09:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
09:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
09:03:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
09:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
09:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	53	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:03:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LUCUQUER	-	-
09:03:00	-	PE-LARJOL	PE-LARJOL	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LUCUQUER	-	-
09:03:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:03:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	LF	-	MT	PCP	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:03:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	7	RO	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
09:07:00	-	Colocación: 11, Ajuste: -18	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste ChLT 110 KV El Peñón - La Ruca	LT 110 KV El Peñón - La Ruca	-	-	-	-	-
09:07:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: SSTR	LT 110 KV El Peñón - La Ruca	-	-	-	-	-
09:18:00	-	Colocación: 4364; Ajuste: 350	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Porrrata Generalizada costo SENO	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	-	-	-
09:18:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PFV-ELOMERIO	PFV-ELOMERIO	100	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	104	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PE-LOSLAMOS	PE-LOSLAMOS	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 113,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AMPAC	-	-
09:18:00	-	VINALES BEL COGEN	VINALES BEL COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ABAUCA	-	-
09:18:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
09:18:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
09:18:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:18:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:18:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	145	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:18:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	ISLA-1	ISLA-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ISLA	-	-
09:18:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	PE-LOSBIENOSAIRES	PE-LOSBIENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	127	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	195	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-VALLEDOL SOL	PFV-VALLEDOL SOL	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 171,9 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SSTR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:18:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1													

15-12-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-PUECHEUR	PE-PUECHEUR	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:18:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	210	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 251,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:18:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:18:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:18:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:18:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:18:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:18:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:18:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:18:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:18:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:18:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:18:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:18:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:18:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:18:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PE-LOMASDEDIQUEO	PE-LOMASDEDIQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	118	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:18:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
09:18:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:18:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:18:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:18:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:18:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:18:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:18:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:18:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:18:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:18:00	-	PE-ALFEMA	PE-ALFEMA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
09:18:00	-	PFV-RIODESCONIDIO	PFV-RIODESCONIDIO	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
09:18:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
09:18:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
09:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
09:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
09:18:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
09:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-ELPUICANO	PFV-ELPUICANO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
09:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:18:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
09:18:00	-	PE-LARON	PE-LARON	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
09:18:00	-	CIPRESIS-1	CIPRESIS- vista curi loma	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	CIPRESIS-2	CIPRESIS- vista curi loma	20	LF	-	MT	PCP	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	CIPRESIS-3	CIPRESIS- vista curi loma	8	RO	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:24:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:55:00	-	Colocación: 87, Ajuste: -30	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
09:55:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	Inicia Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	-	-
10:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	Colocación: 3, Ajuste: -6	CDC	0	-	-	-	-	-	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	2	N	-	MT	-	OM	Ajuste Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
10:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	PS	MTP	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 1					

15-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:18:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	197	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:18:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SAUZAL GENERACION	-	-
10:18:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PFV-CHINARES	PFV-CHINARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	140	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	214	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	111	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 185,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:18:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:18:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	201	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 241,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:18:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:18:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:18:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:18:00	-	PFV-CAPICORNIJO	PFV-CAPICORNIJO	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:18:00	-	MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	138	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:18:00	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
10:18:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PE-PUNTACOLORADO	PE-PUNTACOLORADO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GGG	PFV-SANPEDRO-GGG	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:18:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:18:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	231	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 356,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:18:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:18:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:18:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:18:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:18:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:18:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen						

15-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:18:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:18:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:18:00	-	RIPOCOQUEU-1	RIPOCOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:18:00	-	RIPOCOQUEU-2	RIPOCOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:18:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:18:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:18:00	-	PPV-RIODECONIDO	PPV-RIODECONIDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:18:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:18:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:18:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:18:00	-	PPV-LUZELNORTE	PPV-LUZELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:18:00	-	PPV-ELPUICANO	PPV-ELPUICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:18:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:18:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:18:00	-	CIPRESE-1	CIPRESEs vista curi loma	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	CIPRESE-2	CIPRESEs vista curi loma	20	LF	-	MT	-	PCP	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:18:00	-	CIPRESE-3	CIPRESEs vista curi loma	8	RO	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-
10:42:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-
10:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-
11:01:00	-	Colocación: 65; Ajuste : 30	CDC	0		-		-		Inicia Ctx LT 110 kV Sauzal - Codegua	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-	-	CDC	-	-
11:01:00	-	Colocación: 65; Ajuste : 30	CDC	0		-		-		Inicia Prorrata LT 110 kV Sauzal - Codegua	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-	-	CDC	-	-
11:01:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:01:00	-	SAUZAL-2	SAUZAL-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:01:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:24:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	DN	-	PP	-	OM	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Cruillos	LT 220 kV Lastarria - Cruillos	-	-	CDC	-	-
11:24:00	-	Colocación: 4515; Ajuste : 200	CDC	0		-		-		Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
11:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:26:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:26:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:26:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:26:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:26:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:26:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:26:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:26:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:26:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:26:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:26:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:26:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:26:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
11:26:00	-	VINALES B11 COGEN	VINALES B11 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
11:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:26:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:26:00	-	PPV-DIEGOLMAGROSUR	PPV-DIEGOLMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:26:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	CIPRESE-1	CIPRESEs vista curi loma	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	CIPRESE-2	CIPRESEs vista curi loma	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	CIPRESE-3	CIPRESEs vista curi loma	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	LOMAITAL	LOMAITAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PPV-CAMPOSOLSO	PPV-CAMPOSOLSO	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:26:00	-	PPV-VALLEDEJOL														

15-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
11:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PFV-LACRUZOSOLAR	PFV-LACRUZOSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PE-LIANGOSDELVENTO	PE-LIANGOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	245	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:26:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:26:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:26:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:26:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:26:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:26:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:26:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:26:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:26:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	PFV-CARRERAINTO	PFV-CARRERAINTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	PFV-MESTIZADLOSANDES	PFV-MESTIZADLOSANDES	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	PFV-QUIRAPILIN	PFV-QUIRAPILIN	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:26:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
11:26:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
11:26:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
11:26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:26:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:26:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
11:26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
11:26:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
11:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
11:26:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
11:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:26:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:26:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LCUQUER	-	-
11:26:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LCUQUER	-	-
11:26:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
11:48:00	-	Colocación: 4278; Ajuste: 0	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
11:48:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.6 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PFV-MALGARDA	PFV-MALGARDA	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 113.9 MW; origen: Prondístico, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118.7 MW; origen: Prondístico, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
11:48:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
11:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI									

15-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
11:48:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	212	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-VALLEDOR	PFV-VALLEDOR	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 354,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:48:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:48:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	199	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:48:00	-	PFV-LOS OROS	PFV-LOS OROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:48:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:48:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:48:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:48:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENXASA	-	-
11:48:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-SOLDELOSANDRES	PFV-SOLDELOSANDRES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-SANPEDRO-GG	PFV-SANPEDRO-GG	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:48:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	229	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:48:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:48:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:48:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:48:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:48:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:48:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:48:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:48:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:48:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:48:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:48:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:48:00	-	LAHUEY-2, COGEN	LAHUEY-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTEFE	-	-
11:48:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
11:48:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
11:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PE-LOS CIRRILOS	PE-LOS CIRRILOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
11:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00																

15-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:38:00	-	PE-SANMATUS	PE-SANMATUS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
12:38:00	-	VINALES BIL COGEN	VINALES BIL COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
12:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:38:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:38:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:38:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:38:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:38:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:38:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:38:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:38:00	-	QIODESAGUA	QIODESAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-SOLDUELLA	PFV-SOLDUELLA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-CAMPOSOLSOL	PFV-CAMPOSOLSOL	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 356,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 239,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PFV-LIANDODELLAMPÓS	PFV-LIANDODELLAMPÓS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
12:38:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-LIARIVAN	PE-LIARIVAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GGG	PFV-SANPEDRO-GGG	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-VALLESCONDIÑO	PFV-VALLESCONDIÑO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-LIANOSDELVENTO	PE-LIANOSDELVENTO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	245	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:38:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:38:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:38:00	-	GUAYACÁN-1	GUAYACÁN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:38:00	-	GUAYACÁN-2	GUAYACÁN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:38:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata					

15-12-2024										SSCC						
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
12:38:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
12:38:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
12:38:00	-	PPV-EPLUCANDO	PPV-EPLUCANDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
12:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:38:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
12:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
12:38:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:57:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM	Por SSCC	ENEL GENERACION	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+5TV2_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	ENEL GENERACION	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	ENEL GENERACION	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:19:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	ENEL GENERACION	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG28	ENEL GENERACION	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:56:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	ENEL GENERACION	V	IF2024005490	ENEL GENERACION	-	-
14:01:00	-	Colocación: 4732; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Porrrata Generalizada costo SENO (al Norte de S/E Ciuvelos)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
14:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PPV-ELBOMERO	PPV-ELBOMERO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCA	-	-
14:01:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCA	-	-
14:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
14:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
14:01:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
14:01:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque (-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
14:01:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:01:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:01:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:01:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:01:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:01:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:01:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:01:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:01:00	-	CHOSGAGUA	CHOSGAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,9 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PPV-LALACABAMA	PPV-LALACABAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PPV-LALACABAMA-2	PPV-LALACABAMA-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	212	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PPV-GUANCHEI	PPV-GUANCHEI	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-MONTEREDEL DONDO	PE-MONTEREDEL DONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	CHAPQUILMA-1	CHAPQUILMA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	199	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PPV-TAMAYU	PPV-TAMAYU	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PPV-LLANODELAMPOS	PPV-LLANODELAMPOS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
14:01:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: Pronóstico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-CABOLESNES-1	PE-CABOLESNES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:01:00																

15-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:01:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:01:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	229	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:01:00	-	MAMIPOSAS	MAMIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:01:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:01:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:01:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:01:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:01:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:01:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:01:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
14:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
14:01:00	-	PE-NEGRETÉ	PE-NEGRETÉ	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-JANERA	PFV-JANERA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-DOÑEYKO	PFV-DOÑEYKO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-QUIJAPILIN	PFV-QUIJAPILIN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
14:01:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
14:01:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
14:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
14:01:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
14:01:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
14:01:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
14:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
14:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
14:01:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
14:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
14:01:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:01:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:01:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:01:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
14:01:00	-	PE-LAPLOR	PE-LAPLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
14:18:00	-	Colocación: 4525; Ajuste: 50			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
14:18:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:18:00	-	PE-TOURANSUR	PE-TOURANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:18:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:18:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:18:00	-	PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:18:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:18:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:18:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:18:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:18:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:18:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AMPAC	-	-
14:18:00	-	VINALES B11 COGEN	VINALES B11 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUOCO	-	-
14:18:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
14:18:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
14:18:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
14:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
14:18:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:18:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:18:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:18:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:18:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:18:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:18:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:18:00	-	LOMALTA	LOMALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:18:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N</											

15-12-2024										SSCC						
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
14:18:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 156,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:18:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	209	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:18:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:18:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:18:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:18:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:18:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:18:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:18:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:18:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:18:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:18:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:18:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-PAMPASCLARONORTE	PFV-PAMPASCLARONORTE	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-MESETEDELOSANDES	PFV-MESETEDELOSANDES	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	LAJAVEJ-2 COGEN	LAJAVEJ-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
14:18:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
14:18:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
14:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
14:18:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
14:18:00	-	PFV-RIODECONCHIDO	PFV-RIODECONCHIDO	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 154,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
14:18:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
14:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
14:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
14:18:00	-	PE-LOSCIRRILOS	PE-LOSCIRRILOS	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
14:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
14:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
14:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:18:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
14:18:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
14:30:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 ESTVU GN A	169	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DN	DRO	PP	60	MTP	Pwr SSCC		N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI GN A	130	N	LC	PMT	-	OM	E/TG				ENEL GENERACION	-	-
14:59:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	RO	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	Colocación: 4070; Ajuste : -X00			0					Ajuste Porrrata Generalizada costo SENO (al Norte de S/E Cuellos)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
15:00:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:00:00	-	PFV-ELUMERO	PFV-ELUMERO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 188,5 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:00:00	-	PFV-LEYA	PFV-LEYA	50	N</											

15-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:10:00	-	-	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:10:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:10:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:10:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:10:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:10:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:10:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:10:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:10:00	-	PFV-LLANDELLAMPOS	PFV-LLANDELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
15:10:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CAROLINES-1	PE-CAROLINES-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CAROLINES-2	PE-CAROLINES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CAROLINES-3	PE-CAROLINES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-IAESTRELLA	PE-IAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-SANFERDRO-GPG	PFV-SANFERDRO-GPG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-LIANGOSDELVENTO	PE-LIANGOSDELVENTO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:10:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
15:10:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
15:10:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
15:10:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
15:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
15:10:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
15:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
15:10:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
15:10:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
15:10:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
15:10:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFICORORO	-	-
15:10:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:10:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PE-LOMASDEQUEVEDO	PE-LOMASDEQUEVEDO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-

15-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:39:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:39:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:39:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:39:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:39:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:39:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PEV-ANDES2A	PEV-ANDES2A	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.3 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.5 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	AMPAC	-	-
15:39:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ABALCO	-	-
15:39:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	CIPRESSE-1	CIPRESSE visita curi loma	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	CIPRESSE-2	CIPRESSE visita curi loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	CIPRESSE-3	CIPRESSE visita curi loma	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	CURLINIQUE	CURLINIQUE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	TAL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223.9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PEV-CAMPODELSOL	PEV-CAMPODELSOL	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PEV-GUANCHE	PEV-GUANCHE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192.5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:39:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:39:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157.8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:39:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:39:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:39:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:39:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:39:00	-	PEV-LIANDODELLAMPÓS	PEV-LIANDODELLAMPÓS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141.9 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-POZOALMONTE-2	PEV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-LACRUZSOLAR	PEV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-SANPEDRO-GG	PEV-SANPEDRO-GG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PEV-VALLESCONIDIO	PEV-VALLESCONIDIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-

15-12-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:39:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:39:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:39:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:39:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:39:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:39:00	-	PFV-QUIJAPILIN	PFV-QUIJAPILIN	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
15:39:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
15:39:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
15:39:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
15:39:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
15:39:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
15:39:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
15:39:00	-	PFV-MULLIA	PFV-MULLIA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
15:39:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
15:39:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
15:39:00	-	PE-LOSCERBILLOS	PE-LOSCERBILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
15:39:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
15:39:00	-	PFV-ELPUCANO	PFV-ELPUCANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
15:39:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:39:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:39:00	-	LAHIGÜERA-1	LAHIGÜERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:39:00	-	LAHIGÜERA-2	LAHIGÜERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:39:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
15:39:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
15:56:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES vista curli loma	35	RO	-	PC	-	OM	Cancelado IF 2024005490		V	L1024001147	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	FS	MTP	OM	Fin SSCC				ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	FS	MTP	OM	Fin SSCC				ENEL GENERACION	-	-
16:01:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE			N	L1022002070	ENEL GENERACION	-	-
16:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
16:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L1024001288	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	Colocación 3797; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
16:16:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAPAC	-	-
16:16:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUJO	-	-
16:16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
16:16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
16:16:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
16:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
16:16:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES vista curli loma	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES vista curli loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES vista curli loma	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-M													

15-12-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descapole	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:16:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:16:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:16:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:16:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:16:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:16:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
16:16:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
16:16:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
16:16:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
16:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
16:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
16:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
16:16:00	-	CARLAFAQUEN-1	CARLAFAQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
16:16:00	-	CARLAFAQUEN-2	CARLAFAQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
16:16:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
16:16:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:16:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:16:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-DIEGO DEL MAGRO	PFV-DIEGO DEL MAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
16:16:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
16:16:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
16:16:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
16:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
16:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
16:16:00	-	PFV-RIODECONDDO	PFV-RIODECONDDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
16:16:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
16:16:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
16:16:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
16:16:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
16:16:00	-	PFV-LUZUQUINORTE	PFV-LUZUQUINORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-ELEPCUANO	PFV-ELEPCUANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
16:16:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:16:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:16:00	-	PE-LUCIQUEU-2	PE-LUCIQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
16:16:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
16:26:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	160	RO	-	CI	MTP	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
16:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	0	DN	-	FS	-	RE			-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	DN	-	PP	-	RE			-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:53:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM			VE	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	85	CSE	-	PC	EXP	-	inicia maniobras para la inyección al SADI	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	35	RO	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-3	35	RO	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-3	20	LF	-	PC	PCP	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento.		V	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-
17:03:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	189	RO	-	CI	-	OM			V	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-
17:04:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	MT	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:21:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1, GN1, C	79	RO	LC	PMT	-	OM	Proceso de acople		-	-	KELAR	-	-
17:33:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1, PSTVU, GN A	130	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV		-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:41:00	-	Colocación: 3503; Ajuste : 500	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
17:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
17:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
17:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
17:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
17:41:00	-	PFV-EUKOMERO	PFV-EUKOMERO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
17:41:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
17:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
17:41:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
17:41:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
17:41:00	-	PE-LOSALMOS	PE-LOSALMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
17:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
17:41:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
17:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
17:41:00	-	PE-CAMPUINDO	PE-CAMPUINDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
17:41:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
17:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI									

15-12-2024																	SSCC
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
17:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 238,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	111	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 143,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 182,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
17:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-
17:41:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-
17:41:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	110	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 208,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-
17:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 154,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-COTIA	PFV-COTIA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-
17:41:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-	-
17:41:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	43	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 108,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PE-MAESTRELLA	PE-MAESTRELLA	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
17:41:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 268,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
17:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-
17:41:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-
17:41:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-
17:41:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-
17:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	-
17:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	-
17:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	-
17:41:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	-
17:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	-
17:41:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 169,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	-
17:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	-
17:41:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	-
17:41:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	-
17:41:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	-
17:41:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-
17:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-	-
17:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-	-
17:41:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	LAIAJEV-2_CODEN	LAIAJEV-2_CODEN	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-
17:41:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	C	-									

15-12-2024													SSCC			
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			L2024000416 - L2023001864 - D2024120923	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada				AES ANDES	-	-
18:09:00	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1 PSTYU GEN A	169	N	LC	MT	-		MT estable				ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:40:00	-	Colocación: 3363; Ajuste : -500		CDC	0					Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN O (al Norte de S/E Cruceles)	Prorratea Generalizada costo SEN O			CDC	-	-
18:40:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR		-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR		-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Prondístico		-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,9 MW; origen: SITR		-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PE-LOS CURIROS	PE-LOS CURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PE-LOS OLMOS	PE-LOS OLMOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual		-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual		-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual		-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: Prondístico		-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual		-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Prondístico		-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR		-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: Prondístico		-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		-		APAPAC	-	-
18:40:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUICO	-	-
18:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Prondístico		-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	PFV-DEGOLMAGROSUR	PFV-DEGOLMAGROSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,4 MW; origen: SITR		-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES villa curi, loma, pethu	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondístico		-		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES villa curi, loma, pethu	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES villa curi, loma, pethu	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Prondístico		-		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 138,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		-		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 138,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		-		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico		-		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	LOMALTA	LOMALTA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico		-		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	PE-LOS RUBENSAIRES	PE-LOS RUBENSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-TALINAY ORIENTE	PE-TALINAY ORIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-TALINAY PONIENTE	PE-TALINAY PONIENTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondístico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,6 MW; origen: SITR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Prondístico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 349,5 MW; origen: SITR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SITR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,5 MW; origen: SITR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: SITR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	110	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 205,5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Prondístico		-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR		-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR		-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SITR		-		ENLASA	-	-
18:40:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: Prondístico		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171 MW; origen: SITR		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: SITR		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-LESTRELLA	PE-LESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SITR		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-LAHUARCO-2	PFV-LAHUARCO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Prondístico		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: Prondístico		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-LACRUZ SOLAR	PFV-LACRUZ SOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,3 MW; origen: SITR		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR		-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-SAN PEDRO-GG	PFV-SAN PEDRO-GG													

15-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
18:40:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:40:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO RIO COLORADO	-	-
18:40:00	-	PE-PUNTASIERA	PE-PUNTASIERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:40:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-JAUERA	PFV-JAUERA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-MESTIZAPLOSANDES	PFV-MESTIZAPLOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-QUIJAPILIN	PFV-QUIJAPILIN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:40:00	-	LAIJAEV-2 COGEN	LAIJAEV-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
18:40:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:40:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:40:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:40:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:40:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:40:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:40:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
18:40:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:40:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:40:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:40:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:40:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
18:40:00	-	PE-LAPLOR	PE-LAPLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
18:42:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	RO	-	FS	-	OM			N	L2024000600 - L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM			N	L2024000600 - L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
18:46:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
18:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	MTP	RE		N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL C	135	RO	LC	MT	-	OM	Acople TG1			L2024000778	KELAR	-	-
18:55:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2+TG5 GNL C	135	RO	LC	MT	-	OT	Proceso Acople			L2024000778	KELAR	-	-
18:57:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
19:06:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL C	279	RO	LC	MT	-	OM	MT, estable			L2024000778	KELAR	-	-
19:17:00	-	Colocación: 4228; Ajuste: 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
19:17:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:17:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:17:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:17:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:17:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:17:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	PE-LOSQUIRUROS	PE-LOSQUIRUROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAPAC	-	-
19:17:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUICO	-	-
19:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
19:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
19:17:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
19:17:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
19:17:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vila_curi_loma_pehu	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vila_curi_loma_pehu	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vila_curi_loma_pehu	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 183,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-			

15-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:17:00	-	MEJILLONES CTM3_CC	MEJILLONES CTM3_CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 179,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENELSA	-	-
19:17:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-CONERO	PFV-CONERO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-SANFEDRO-GFG	PFV-SANFEDRO-GFG	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:17:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:17:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:17:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIORO MAULE	-	-
19:17:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIORO MAULE	-	-
19:17:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIORO MAULE	-	-
19:17:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIORO MAULE	-	-
19:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:17:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:17:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:17:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:17:00	-	CARILAFUQUEN-1	CARILAFUQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:17:00	-	CARILAFUQUEN-2	CARILAFUQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:17:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:17:00	-	PE-PUNTAISIERRA	PE-PUNTAISIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:17:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:17:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:17:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	PFV-PAMPASCUANORIENTE	PFV-PAMPASCUANORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	PFV-QUIPUILUPU	PFV-QUIPUILUPU	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:17:00	-	LAHUYCA-2 COGEN	LAHUYCA-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANFERFE	-	-
19:17:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
19:17:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
19:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:17:00	-	PFV-GRANUA	PFV-GRANUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:17:00	-	PFV-RIDESCONIDIO	PFV-RIDESCONIDIO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:17:00	-	PFV-WILKKA	PFV-WILKKA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:17:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
19:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
19:17:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
19:17:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
19:17:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
19:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:17:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
19:17:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
19:17:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	85	N	-	PP	-	OM	Inicia maniobras para la inyección al SEN	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UES ANDES	-	-
19:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Lineres - Chacabun	LT 66 kV Lineres - Chacabun	N	-	COLBUN	-	-
19:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:25:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDG	-	-
19:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDG	-	-
19:29:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Cruellos	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
19:39:00	-	Colocación: 4720; Ajuste: 500	CDG	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-
19:39:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:39:																

15-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descapole	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:39:00	-	PEHUICHE-1	PEHUICHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 197,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:39:00	-	PEHUICHE-2	PEHUICHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 182,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:39:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:39:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:39:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:39:00	-	LOMALTA	LOMALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:39:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:39:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:39:00	-	CHAMPLUNA-1	CHAMPLUNA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:39:00	-	TODOPILLA-1USE	TODOPILLA-1USE	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 384,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:39:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:39:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:39:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
19:39:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PE-MAESTRELLA	PE-MAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-LAHUAYA-2	PFV-LAHUAYA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GGG	PFV-SANPEDRO-GGG	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PE-LIANGOSDELVENTO	PE-LIANGOSDELVENTO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:39:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:39:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:39:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
19:39:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
19:39:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
19:39:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
19:39:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:39:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:39:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:39:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:39:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:39:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:39:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:39:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:39:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:39:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:39:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:39:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:39:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	9	N	-										

15-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Movil	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
19:39:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-		
19:39:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM		Porrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-		
19:43:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM			N	L2024000600 - L2024001217	ENEL GENERACION	-	-		
19:43:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-		
19:43:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
19:45:00	-		RALCO_sinv							Cambio CMG								
19:45:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-		
19:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
19:45:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL INFLEX	226	RO	LC	PC	-	OM				L2024001829	ENEL GENERACION	-	-		
19:45:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL INFLEX	362	N	LC	PC	MTP	OM					ENGIE	-	-		
19:45:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_PSTVU GN A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
19:45:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				L2023001864	AES ANDES	-	-		
19:45:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM				L2024000416 - L2023001864 - D2024126923	AES ANDES	-	-		
19:45:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L2023001949 - D2024126910	AES ANDES	-	-		
19:45:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				L2024001209 - L2024001864	ENLASA	-	-		
19:45:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-		
19:45:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-		
19:45:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-		
19:45:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				L2024001220	ESCUADRON	-	-		
19:45:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
19:45:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
19:45:00	-	MASSA	MASSA COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-		
19:45:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L2023001195 - L2024001114 - L2024000371 - L2023001195 - L2024000371	ENEL GENERACION	-	-		
19:45:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2 COGEN	4	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
19:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
19:45:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	DN	DLC	PP	-	RE					CARDONES	-	-		
19:45:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-		
19:45:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-		
19:45:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-		
19:45:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-		
19:45:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-		
19:45:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL C	533	RO	LC	PC	-	OM				L2024000778	KELAR	-	-		
19:45:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-		
19:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			V	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-		
19:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			V	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-		
19:45:00	-		CDC	0						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Porrata Generalizada costo SEN 0				-	-		
19:45:00	-			-						Finaliza Ctx LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca				-	-		
19:45:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-		
19:45:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	20	LF	-	PC	PCP	OM			V		ENEL GENERACION	-	-		
19:45:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	35	RO	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-		
19:45:00	-			-						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes				-	-		
19:48:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2024000600 - L2024001217	ENEL GENERACION	-	-		
20:10:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-		
20:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-		
20:17:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 110 KV Sauzal - Codegua	LT 110 KV Sauzal - Codegua				-	-		
20:17:00	-			-						Finaliza Ctx LT 110 KV Sauzal - Codegua	LT 110 KV Sauzal - Codegua				-	-		
20:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-		
20:20:00	-		MEJILLONES-IEM_CAR	-						Cambio CMG					-	-		
20:30:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM				L2024000732 - D2024126906	AES ANDES	-	-		
20:30:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L2023001949 - D2024126910	AES ANDES	-	-		
20:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L2024001209 - L2024001864	ENLASA	-	-		
20:30:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				L2024001220	ESCUADRON	-	-		
20:30:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2023001195 - L2024001114 - L2024000371 - L2023001195 - L2024000371	ENEL GENERACION	-	-		
20:30:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	CI	-	OM					ENGIE	-	-		
20:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	CI	MTP	RE			N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-		
20:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	CI	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-		
20:34:00	-		KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL C							Cambio CMG								
20:34:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-		
20:34:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L2023001864	AES ANDES	-	-		
20:34:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L2024000416 - L2023001864 - D2024126923	AES ANDES	-	-		
20:34:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-		
20:34:00	-	MASSA	MASSA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-		
20:34:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
20:34:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 PSTVU GN A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
20:34:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_C	533	RO	LC	CI	-	OM				L2024000778	KELAR	-	-		
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	D2024001595	COLBUN	-	-		
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	D2024001595	COLBUN	-	-		
21:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-		
21:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
21:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	D2024001595	COLBUN	-	-		
21:05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-		
21:05:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
21:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	D2024001595	COLBUN	-	-		
21:43:00	-		MEJILLONES-IEM_CAR	-						Cambio CMG								
21:43:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_C	533	RO	LC	PC	-	OM				L2024000778	KELAR	-	-		
21:43:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 PSTVU GN A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
21:43:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-		
21:43:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				L2023001864	AES ANDES	-	-		
21:43:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM				L2024000416 - L2023001864 - D2024126923	AES ANDES	-	-		
21:43:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-		
21:43:00	-	MASSA	MASSA COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-		
21:																		

15-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
22:08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	U2023001195 - U2024001114 - U2024000771 - U2023001195 - U2024000371	EDEL GENERACION	-	-
22:08:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	U2024000660 - U2024001217	EDEL GENERACION	-	-
22:08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM				U2024000732 - D2024126906	AES ANDES	-	-
23:16:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
23:16:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM				U2024000732 - D2024126906	AES ANDES	-	-
23:16:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	U2023001195 - U2024001114 - U2024000771 - U2023001195 - U2024000371	EDEL GENERACION	-	-
23:16:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000660 - U2024001217	EDEL GENERACION	-	-
23:16:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	CI	-	OM				U2023001949 - D2024126910	AES ANDES	-	-

INFORME DIARIO

Domingo 15 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	128.5	-31.51 %	LF	PMG HP Llaquereo	13.4	10.9	-18.52 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	75.8	73.9	-2.44 %	PMG
BESS Andes IV	1016.7	409.2	-59.76 %		PMG HP MC2	21.4	20.2	-5.75 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	271.1	233.7	-13.79 %		PMG HP MC3	22.9	26.9	+17.15 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	769.7	409.5	-46.80 %		PMG HP Mariposas	53.5	81.3	+52.08 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Nalcas	53.8	54.9	+2.13 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	94.6	153.3	+62.09 %	PMG
BESS Capricornio	312.4	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	0.0	27.0	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Piedras Negras	65.5	63.5	-3.03 %	PMG
BESS Coya	890.5	423.2	-52.47 %		PMG HP Pulelfu	65.9	113.1	+71.72 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	5.2	-87.00 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.7	+0.17 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	121.5	+1.19 %		PMG HP Renaico	106.7	135.3	+26.82 %	PMG, RO
BESS El Manzano	120.0	109.1	-9.09 %		PMG HP Rio Huasco	29.5	31.8	+7.58 %	PMG
BESS La Cabaña	64.0	5.1	-91.99 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	1.0	GNP		PMG PE La Esperanza	68.2	83.4	+22.33 %	PMG
BESS Punta Sierra	7.2	4.9	-32.60 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	283.6	52.6	-81.44 %		PMG PFV Antay	92.3	71.5	-22.55 %	PMG
BESS San Andrés	182.1	53.3	-70.72 %		PMG PFV Caracas II	81.3	62.6	-23.01 %	PMG
BESS Tamaya	511.8	255.5	-50.07 %		PMG PFV Castilla	16.3	22.0	+35.15 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	1.8	-23.52 %		PMG PFV Chercan	81.8	71.8	-12.28 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	58.8	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	459.9	-26.30 %		PMG PFV Del Desierto	31.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2157.7	2441.0	+13.13 %	RO	PMG PFV Don Oscar	80.3	57.9	-27.85 %	PMG
HE Antuco	4184.3	3619.4	-13.50 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	100.0	242.0	+142.00 %		PMG PFV Espiga de Oro	11.0	28.9	+163.20 %	PMG
HE Cipreses	1680.0	1300.3	-22.60 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	5500.4	5415.0	-1.55 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.0	4.9	-45.32 %	PMG, P
HE El Toro	2122.9	1713.4	-19.29 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	81.1	41.6	-48.64 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	70.0	81.4	+16.29 %	PMG
HE Machicura	1128.0	1129.0	+0.09 %	RO, LF	PMG PFV North West	101.8	20.5	-79.90 %	PMG
HE Pangué	2539.0	3695.3	(*) +45.54 %	RO	PMG PFV Palermo	86.0	79.7	-7.36 %	PMG
HE Pehuenche	9287.2	8102.6	(*) -12.76 %		PMG PFV Pataguilla	35.3	94.9	+169.26 %	PMG
HE Pilmaiquén	521.5	623.0	+19.46 %	RO, DF	PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	6986.1	7605.9	+8.87 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.1	15.9	+44.03 %	PMG
HE Rapel	1860.5	1938.9	+4.21 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.0	0.7	-34.00 %	PMG
HP Abanico	704.2	621.7	-11.72 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	93.0	103.3	+11.08 %	PMG
HP Alfalfal	3193.4	3141.8	-1.62 %	RO	PMG PFV Quilmo	96.5	98.3	+1.87 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	554.4	551.1	-0.60 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1298.0	1308.1	+0.78 %		PMG PFV Sol del Norte	32.1	80.0	+148.97 %	PMG
HP Capullo	88.0	141.6	+60.99 %		PMG PFV Teno Solar	80.8	82.8	+2.58 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	190.9	243.3	+27.45 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2467.3	2370.1	-3.94 %	
HP Chapiquina	117.9	89.9	-23.77 %	
HP Convento Viejo	132.0	227.2	+72.11 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	197.0	318.8	+61.78 %	
HP Curillique	2064.9	1393.7	-32.50 %	
HP Digua	225.0	326.1	+44.95 %	
HP El Paso	1054.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	24.0	30.2	+25.79 %	P
HP Florida II	327.5	359.6	+9.79 %	
HP Guayacán	130.8	175.3	+34.03 %	
HP Hornitos	1166.0	1163.4	-0.22 %	
HP Isla	1656.0	1102.1	-33.45 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	587.0	611.8	+4.22 %	
HP La Confluencia	2900.1	3239.7	+11.71 %	RO
HP La Higuera	3840.0	3806.4	-0.87 %	RO
HP La Mina	445.0	396.3	-10.95 %	
HP Laja I	202.1	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	154.0	162.5	+5.49 %	
HP Lircay	480.0	328.4	-31.58 %	
HP Loma Alta	920.0	570.9	-37.94 %	RO
HP Los Hierros	24.0	13.9	-42.04 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	82.4	83.4	+1.10 %	RO, DF
HP Los Quilos	676.0	694.9	+2.80 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	39.0	62.4	+60.00 %	
HP Mampil	281.0	373.3	+32.83 %	
HP Mocho	200.9	268.2	+33.54 %	
HP Palmucho	0.0	180.1	GNP	DF
HP Peuchen	450.0	583.0	+29.56 %	
HP Providencia	30.0	46.3	+54.33 %	
HP Pullinque	290.0	398.4	+37.37 %	
HP Puntilla	377.7	380.2	+0.66 %	RO
HP Queltehues	926.0	935.4	+1.01 %	RO
HP Quilleco	1062.9	643.0	-39.51 %	
HP Rio Colorado	249.3	256.7	+2.96 %	
HP Rio Picoiquen	41.6	76.6	+84.16 %	
HP Rucatayo	595.9	675.9	+13.43 %	
HP Rucue	2473.7	1543.0	-37.63 %	RO
HP San Andres	574.0	968.2	+68.68 %	
HP San Ignacio	393.9	393.0	-0.23 %	
HP Sauzal	1745.0	1256.3	-28.01 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	262.3	207.1	-21.06 %	
HP Volcán	258.0	262.7	+1.83 %	RO
PE Alena	464.0	549.5	+18.42 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	31.5	31.4	-0.57 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	55.1	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	96.0	134.4	+39.99 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	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, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3878.3	4421.4	+14.00 %	RO
TER Angamos-ANG2	3904.1	4344.3	+11.28 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	94.0	52.0	-44.72 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	1003.8	+4.56 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1570.0	1857.6	+18.32 %	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	340.0	561.3	+65.07 %	
TER CMPC Santa Fe	85.0	167.4	+96.94 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	24.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1035.2	808.4	-21.91 %		TER Cochran-CCH1	2762.2	3741.8	+35.46 %	RO
PE Aurora	1220.8	983.9	-19.41 %		TER Cochran-CCH2	2764.4	3764.0	+36.16 %	RO
PE Cabo Leones 1	555.4	731.6	+31.71 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	544.0	736.6	+35.40 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1178.0	+139.43 %	
PE Cabo Leones 3	614.1	841.3	+36.99 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Calama	735.1	713.0	-3.00 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	151.1	302.5	+100.17 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	20.7	44.8	+116.16 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	116.2	171.5	+47.62 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	276.3	GNP	
PE Cardonal	11.3	48.6	+331.44 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	764.1	628.6	-17.73 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	119.7	144.2	+20.47 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	387.1	491.1	+26.86 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	50.2	78.0	+55.44 %		TER Degañ	1.0	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte	436.8	2243.7	(*) +413.68 %	P	TER Degañ 2	1.0	0.0	-100.00 %	
PE Kallpa	942.5	1596.5	+69.39 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	588.2	890.3	+51.35 %		TER El Peñón	6.5	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	102.3	49.7	-51.37 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	240.8	216.4	-10.14 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	41.8	4.6	-89.01 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Llanos del Viento	616.0	705.4	+14.51 %		TER Escuadrón	13.2	24.4	+85.43 %	LF
PE Lomas de Duqueco	339.3	401.1	+18.21 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	144.4	180.4	+24.89 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	51.3	62.1	+20.92 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	118.6	341.0	+187.38 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Los Olmos	568.3	731.3	+28.69 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Malleco Norte	439.8	584.3	+32.86 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE Malleco Sur	835.8	933.5	+11.69 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	8.4	30.4	+264.43 %	P	TER Guacolda 5	2002.5	2282.5	+13.98 %	RO
PE Mesamavida	252.0	362.8	+43.98 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	77.0	123.3	+60.08 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	222.0	332.5	+49.78 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1559.3	1309.7	-16.01 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	4892.2	5794.1	+18.44 %	
PE Punta Palmeras	108.2	153.4	+41.73 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	342.2	372.1	+8.74 %		TER Kelar GNL	8260.5	8255.1	-0.07 %	RO
PE Punta de Talca	408.9	375.5	-8.16 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	570.8	639.2	+11.98 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1113.2	1116.5	+0.29 %		TER Laja Energía Verde	148.1	78.9	-46.72 %	
PE San Gabriel	1281.4	1145.7	-10.59 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	796.1	1106.0	+38.92 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Matías	211.9	374.4	+76.67 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	164.7	212.7	+29.11 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	340.4	+7.17 %	
PE San Pedro 2	207.1	336.2	+62.36 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	737.8	875.9	+18.72 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	394.6	485.5	+23.04 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	333.4	374.5	+12.34 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	258.6	320.1	+23.77 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	367.4	444.0	+20.84 %		TER Los Vientos GNL	0.0	43.0	GNP	RO
PE Tchamma	595.7	687.3	+15.37 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	582.4	647.6	+11.20 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	87.7	134.7	+53.61 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	15.9	11.2	-29.50 %		TER Masisa	182.1	150.6	-17.31 %	LF
PE Valle de los Vientos	392.6	425.1	+8.28 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	294.8	329.2	+11.66 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	41.7	99.1	+137.83 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	11.3	391.8	+3357.72 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	586.3	473.3	-19.28 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	679.0	539.0	-20.63 %	LF, P	TER Mejillones-CTM3 GNL	5909.8	4822.1	-18.40 %	RO
PFV Atacama Solar II	652.5	805.7	+23.49 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	233.3	282.0	+20.88 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1191.0	618.4	-48.08 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1610.1	2097.0	+30.24 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Campos del Sol	1655.0	2137.9	+29.17 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	612.0	702.2	+14.75 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Carrera Pinto	77.0	469.8	+510.36 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	146.9	547.8	+272.90 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	98.3	142.7	+45.11 %	LF	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	845.7	824.1	-2.56 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1213.2	786.5	-35.17 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	19.3	154.4	+699.64 %		TER Newen Gas Arg	3.0	0.0	-100.00 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2153.7	2040.3	-5.27 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	707.0	990.3	+40.07 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	338.7	649.3	+91.71 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	309.5	84.4	-72.73 %		TER Nueva Aldea	856.0	920.8	+7.57 %	
PFV Doña Carmen	61.7	102.5	+66.11 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
PFV El Aguila	14.9	14.5	-2.75 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	443.6	598.3	+34.89 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	539.2	393.5	-27.04 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	297.2	552.1	+85.78 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV Elena	283.5	359.4	+26.76 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	957.1	1336.5	+39.64 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	127.9	6.4	-94.99 %	RO, DF	TER PAS Mejillones	408.0	457.1	+12.03 %	
PFV Guanchoi	1394.3	1103.1	-20.88 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	169.7	539.5	+217.85 %	RO, LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	133.4	223.8	+67.75 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	263.3	359.3	+36.48 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	187.5	281.0	+49.84 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	54.3	111.1	+104.40 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	330.8	468.9	+41.72 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	1.1	17.2	+1503.74 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	27.4	299.3	+991.36 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	45.9	86.8	+89.16 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1304.9	686.9	-47.36 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	702.9	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	382.7	563.0	+47.11 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	167.0	238.2	+42.67 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	370.5	567.2	+53.10 %	LF
PFV Malgarida	1646.7	1634.0	-0.77 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	600.8	822.5	+36.91 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	50.3	49.8	-0.91 %	
PFV Pampa Solar Norte	267.0	367.1	+37.50 %	
PFV Pampa Tigre	384.9	568.1	+47.62 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	15.6	70.9	+353.17 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	7.7	69.6	+806.76 %	
PFV Quilapilun	122.4	612.7	+400.70 %	
PFV Rio Escondido	668.0	871.6	+30.47 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	251.3	143.9	-42.72 %	LF
PFV San Andres	182.3	79.8	-56.23 %	LF
PFV San Pedro	146.2	550.1	+276.35 %	
PFV Santa Isabel	612.2	773.5	+26.36 %	LF
PFV Santiago	61.2	454.8	+642.64 %	
PFV Sol de Lila	636.0	818.8	+28.75 %	
PFV Sol de los Andes	367.6	395.4	+7.58 %	LF
PFV Sol del Desierto	331.9	1066.6	+221.38 %	
PFV Taira	2027.5	2117.0	+4.41 %	P
PFV Tamango	86.5	72.6	-16.01 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1527.6	1321.8	-13.48 %	P
PFV Tamaya Solar	735.9	737.0	+0.15 %	
PFV Uribe Solar	574.6	451.5	-21.42 %	
PFV Usya	419.8	398.3	-5.11 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	436.4	584.2	+33.86 %	
PFV Valle del Sol	612.7	817.3	+33.40 %	
PFV Willka	346.8	504.5	+45.46 %	
PMG HP Aillin	0.0	128.4	-	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.8	28.8	+3.54 %	PMG, RO
PMG HP Callao	7.9	10.8	+36.61 %	PMG
PMG HP Carena	86.1	112.8	+31.01 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	195.0	480.0	+146.15 %	PMG
PMG HP Cipresillos	107.2	197.9	+84.64 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.0	-0.34 %	PMG
PMG HP Correntoso	21.6	16.8	-22.18 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.18 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	29.9	55.2	+84.62 %	PMG
PMG HP Juncalito	26.9	27.8	+3.35 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Gas Arg	1432.1	1862.1	+30.03 %	
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	824.8	1101.4	+33.54 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	110.6	-47.74 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	2.6	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	8578.4	6866.2	(*) -19.96 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	395.9	425.8	+7.56 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	192348.0	200802.6	+4.40 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.0	63.4	+2.33 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.8	-0.39 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	108.4	112.9	+4.20 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	9.7	5.4	-44.72 %
PMGD HP Caliboro	24.5	24.9	+1.57 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	10.0	6.0	-39.94 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.6	11.1	-3.95 %
PMGD HP Cumpeo	91.3	103.8	+13.68 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	68.6	-3.08 %
PMGD HP Dongo	9.7	5.2	-46.65 %
PMGD HP Donguil	3.4	2.0	-42.53 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.3	9.3	-0.37 %
PMGD HP El Agrio	18.5	24.2	+30.88 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.9	-
PMGD HP El Atajo	22.8	11.4	-50.24 %
PMGD HP El Brinco	3.1	1.6	-47.85 %
PMGD HP El Canelo	48.3	60.6	+25.56 %
PMGD HP El Colorado	11.5	9.6	-15.95 %
PMGD HP El Diuto	49.5	66.5	+34.36 %
PMGD HP El Galpón	21.8	21.5	-1.34 %
PMGD HP El Llano	25.0	26.2	+4.63 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.6	7.6	-47.87 %
PMGD HP El Toro N°2	23.5	23.3	-0.93 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.5	25.7	+9.32 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	20.7	10.7	-48.16 %
PMGD HP La Bifurcada	3.5	2.3	-36.11 %
PMGD HP La Compañía II	43.4	42.5	-1.87 %
PMGD HP La Montaña	6.7	6.0	-9.53 %
PMGD HP La Montaña II	9.0	7.9	-11.76 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.1	5.9	-47.15 %
PMGD HP Las Flores	36.9	32.6	-11.49 %
PMGD HP Las Vertientes	32.7	34.1	+4.36 %
PMGD HP Los Bajos	126.9	126.9	+0.00 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	8.3	0.2	-97.72 %
PMGD HP Los Corrales II	17.8	18.3	+2.89 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	25.1	17.7	-29.74 %
PMGD PFV Lo Miguel	33.6	31.6	-5.94 %
PMGD PFV Lo Miranda	37.4	55.8	+49.28 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.7	3.6	-79.94 %
PMGD PFV Lockma	94.8	94.8	-0.04 %
PMGD PFV Loica	29.3	29.0	-1.06 %
PMGD PFV Loma Tendida	10.4	23.7	+128.60 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.2	7.1	-62.94 %
PMGD PFV Loncura	31.0	59.1	+90.34 %
PMGD PFV Loreto	26.1	18.9	-27.68 %
PMGD PFV Los Cisnes	67.4	57.5	-14.74 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.2	31.2	+10.78 %
PMGD PFV Los Jotes	26.5	24.1	-9.38 %
PMGD PFV Los Lagos	19.2	15.2	-20.96 %
PMGD PFV Los Libertadores	50.0	50.6	+1.24 %
PMGD PFV Los Lirios	54.8	72.3	+31.93 %
PMGD PFV Los Magnolios	29.0	23.4	-19.39 %
PMGD PFV Los Molinos	81.6	88.4	+8.35 %
PMGD PFV Los Nogales	25.5	45.4	+78.24 %
PMGD PFV Los Paltos	21.2	19.6	-7.59 %
PMGD PFV Los Patos	26.3	33.6	+27.76 %
PMGD PFV Los Perales	0.0	19.6	-
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.3	13.6	-4.56 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.8	27.8	+0.07 %
PMGD PFV Los Tilos	38.4	33.9	-11.60 %
PMGD PFV Los Tordos	57.2	55.3	-3.34 %
PMGD PFV Luce Solar	17.6	23.5	+33.41 %
PMGD PFV Luders	23.3	30.9	+32.40 %
PMGD PFV Lumbreras	33.1	21.6	-34.87 %
PMGD PFV Luna	21.2	14.3	-32.44 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.7	21.4	-19.80 %
PMGD PFV Macao	36.1	71.4	+97.98 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.5	1.6	-35.37 %
PMGD PFV Maikono	19.8	15.2	-23.18 %
PMGD PFV Maimalicán	82.2	77.1	-6.11 %
PMGD PFV Maitenlahue	25.5	24.8	-2.78 %
PMGD PFV Malaquita II	81.9	102.5	+25.17 %
PMGD PFV Malinke	15.8	12.8	-18.54 %
PMGD PFV Malloco	25.7	24.0	-6.84 %
PMGD PFV Malvilla	25.2	20.4	-19.22 %
PMGD PFV Manao	30.1	25.2	-16.39 %
PMGD PFV Mandinga	49.7	40.4	-18.82 %
PMGD PFV Marambio	22.4	19.7	-11.99 %
PMGD PFV Marañón	0.0	100.1	-
PMGD PFV Marchigue II	79.4	97.5	+22.80 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.7	26.1	+1.71 %
PMGD PFV Marin	21.3	25.2	+17.85 %
PMGD PFV María Dolores	86.2	91.7	+6.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	4.5	3.8	-15.88 %
PMGD HP Los Portones	17.1	17.4	+2.16 %
PMGD HP MSA-I	10.3	8.3	-18.76 %
PMGD HP Maisán	3.5	3.7	+6.23 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.7	-
PMGD HP Melo	47.7	47.6	-0.21 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.5	10.1	+188.92 %
PMGD HP Muchi	2.8	2.1	-24.50 %
PMGD HP Munilque	5.5	2.1	-61.12 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	64.0	-1.23 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.9	3.9	-34.14 %
PMGD HP Pichilonco	9.5	6.3	-34.03 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	1.4	14.6	+949.94 %
PMGD HP Purísima	8.7	9.0	+3.79 %
PMGD HP Quillaileo	10.3	7.9	-23.23 %
PMGD HP Reca	11.6	10.2	-11.87 %
PMGD HP Roblería	39.7	43.5	+9.56 %
PMGD HP Río Mulchén	9.8	8.8	-10.39 %
PMGD HP Río Trueno	27.6	25.3	-8.14 %
PMGD HP Santa Elena	12.1	11.3	-6.27 %
PMGD HP Santa Isabel	9.7	10.5	+8.04 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	12.0	+0.96 %
PMGD HP Sauce Andes	12.6	12.5	-0.81 %
PMGD HP Trailelfú	10.8	9.7	-9.76 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	34.1	26.6	-21.99 %
PMGD HP Truful Truful	18.0	18.1	+0.98 %
PMGD PE El Arrebol	51.7	101.3	+95.74 %
PMGD PE El Nogal	47.3	56.9	+20.18 %
PMGD PE Huajache	50.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	55.7	97.4	+75.07 %
PMGD PE Lebu III	36.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	58.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	8.5	15.4	+81.12 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	34.5	89.0	+158.22 %
PMGD PFV Albatros	5.5	14.3	+162.84 %
PMGD PFV Albor Solar	62.1	59.8	-3.71 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.9	66.6	-0.52 %
PMGD PFV Alcon Solar	97.7	99.5	+1.76 %
PMGD PFV Aldebaran	3.5	58.9	+1588.83 %
PMGD PFV Alhué	56.8	42.7	-24.91 %
PMGD PFV Alianza	48.3	39.6	-17.88 %
PMGD PFV Alicahue	27.8	21.1	-23.96 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	19.2	21.5	+12.02 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.6	16.2	+28.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	0.0	22.8	-
PMGD PFV Meco Chillan	68.4	67.3	-1.62 %
PMGD PFV Meli	88.4	83.9	-5.10 %
PMGD PFV Membrillo	27.2	27.5	+1.18 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.3	20.5	+11.89 %
PMGD PFV Milán A	31.7	26.5	-16.52 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	23.8	20.6	-13.36 %
PMGD PFV Mostazal	70.5	89.6	+27.12 %
PMGD PFV Moya	85.2	57.6	-32.44 %
PMGD PFV Mutupín	73.5	65.4	-10.98 %
PMGD PFV Nahuén	78.5	75.9	-3.35 %
PMGD PFV Nan	18.0	60.2	+234.48 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.3	26.4	+0.04 %
PMGD PFV Newentun	66.1	59.7	-9.80 %
PMGD PFV Nihue	25.8	23.5	-8.87 %
PMGD PFV Norte Chico	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	28.8	27.4	-4.93 %
PMGD PFV Olivia	28.2	27.8	-1.45 %
PMGD PFV Olivier	25.4	23.9	-5.75 %
PMGD PFV Olivillo	67.0	79.8	+19.07 %
PMGD PFV Orion	28.7	28.5	-0.66 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.0	20.7	-20.45 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	78.1	82.1	+5.08 %
PMGD PFV PAS1	57.3	92.6	+61.57 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.5	70.5	+20.63 %
PMGD PFV PSF Horizonte	63.3	59.5	-5.93 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	15.5	-
PMGD PFV PVP Unihue	10.8	26.1	+140.77 %
PMGD PFV Pachira	100.5	99.8	-0.71 %
PMGD PFV Paillihue	92.8	89.9	-3.13 %
PMGD PFV Paine	95.1	97.4	+2.42 %
PMGD PFV Palto Sunlight	88.5	69.2	-21.85 %
PMGD PFV Pama	17.6	7.4	-57.73 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	47.4	38.8	-18.04 %
PMGD PFV Paraguay	60.5	83.4	+37.90 %
PMGD PFV Paranal	21.7	21.2	-2.62 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.6	24.2	-5.66 %
PMGD PFV Parque Curicura	90.2	89.3	-1.02 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.3	79.0	-7.42 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	28.2	52.9	+87.39 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	0.0	31.8	-
PMGD PFV Parque La Colonia	98.5	89.2	-9.51 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.3	82.1	+349.40 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.2	3.4	-94.32 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.7	92.2	-0.52 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	9.4	7.7	-18.64 %
PMGD PFV Parque San Javier	52.0	53.1	+2.16 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	77.5	86.3	+11.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.5	23.1	-55.18 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.6	23.2	-28.92 %
PMGD PFV Anakena	85.3	68.9	-19.22 %
PMGD PFV Ancahual	94.7	95.4	+0.67 %
PMGD PFV Antonia	27.3	25.1	-8.05 %
PMGD PFV Argomedo	84.4	84.2	-0.26 %
PMGD PFV Arica	36.9	91.1	+146.95 %
PMGD PFV Ariztía	15.8	11.4	-28.25 %
PMGD PFV Amazonas	50.6	51.6	+2.06 %
PMGD PFV Aromo del Verano	22.1	27.7	+25.16 %
PMGD PFV Astillas	96.4	100.9	+4.63 %
PMGD PFV Avel Solar	97.9	94.7	-3.24 %
PMGD PFV Avellano	24.5	36.4	+48.63 %
PMGD PFV Aviles	69.1	60.8	-12.05 %
PMGD PFV Axel Solar	8.9	20.3	+127.35 %
PMGD PFV Ayla	57.2	62.9	+10.09 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.5	22.6	+0.49 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	98.7	-
PMGD PFV Belenos Til Til	97.9	95.7	-2.23 %
PMGD PFV Bellavista	28.9	26.6	-7.90 %
PMGD PFV Bellavista	50.2	50.4	+0.52 %
PMGD PFV Belén	61.9	54.7	-11.64 %
PMGD PFV Berrueco	102.2	98.6	-3.52 %
PMGD PFV Blu	28.2	39.9	+41.80 %
PMGD PFV Buenas Yervas	34.5	87.9	+154.35 %
PMGD PFV Bulnes	45.1	46.1	+2.17 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.8	26.8	-3.42 %
PMGD PFV Bérnago	32.2	32.0	-0.68 %
PMGD PFV CE Caldera	32.6	45.7	+40.24 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	98.5	87.8	-10.84 %
PMGD PFV Cabilsol	26.5	18.3	-31.00 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+1.27 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	81.2	+77.67 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.7	97.8	+0.06 %
PMGD PFV Caimi	1.0	1.1	+17.89 %
PMGD PFV Calama	93.0	102.9	+10.59 %
PMGD PFV Calle Larga	20.7	29.6	+42.75 %
PMGD PFV Candelaria Solar	20.9	28.9	+37.92 %
PMGD PFV Canelillo	19.4	19.4	+0.15 %
PMGD PFV Canesa	26.1	20.0	-23.22 %
PMGD PFV Cantera	23.0	24.6	+6.77 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.7	6.9	+2.69 %
PMGD PFV Caracoles	29.4	29.7	+1.16 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	66.2	63.4	-4.26 %
PMGD PFV Casuto	19.4	17.7	-8.71 %
PMGD PFV Catemu	15.4	18.1	+17.34 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaíso	63.8	57.3	-10.20 %
PMGD PFV Pastrán	84.3	70.0	-16.94 %
PMGD PFV Pataguna	36.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	80.4	73.1	-9.04 %
PMGD PFV Pedreros	22.8	28.6	+25.53 %
PMGD PFV Pegasus	31.5	31.4	-0.10 %
PMGD PFV Pellin	95.8	93.0	-2.92 %
PMGD PFV Pelumpen	26.5	20.7	-21.85 %
PMGD PFV Penaflo	96.7	93.6	-3.14 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.7	26.5	+3.19 %
PMGD PFV Pepa	72.5	57.9	-20.14 %
PMGD PFV Pequen	28.2	30.5	+7.97 %
PMGD PFV Peralillo	21.1	27.9	+32.27 %
PMGD PFV Pesaro	10.5	17.1	+62.57 %
PMGD PFV Pica	1.8	2.2	+20.99 %
PMGD PFV Pichon	17.5	17.8	+1.72 %
PMGD PFV Picunche	71.3	64.5	-9.46 %
PMGD PFV Piduco	31.8	32.1	+0.94 %
PMGD PFV Pilpilen	19.9	24.3	+21.96 %
PMGD PFV Piquero	94.3	80.5	-14.65 %
PMGD PFV Pirque	16.7	24.9	+48.86 %
PMGD PFV Pitotoy	26.0	30.0	+15.41 %
PMGD PFV Pitra	27.2	20.0	-26.43 %
PMGD PFV Placilla	79.7	84.8	+6.37 %
PMGD PFV Playerito	32.9	8.8	-73.28 %
PMGD PFV Playero	33.0	8.9	-72.96 %
PMGD PFV Playeron	33.1	9.1	-72.39 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	34.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Plomo Verano	24.2	13.3	-44.81 %
PMGD PFV Población	22.5	16.5	-26.53 %
PMGD PFV Pocillas	19.8	9.4	-52.38 %
PMGD PFV Pomuyeto	12.7	27.3	+115.09 %
PMGD PFV Portezuelo	26.5	25.6	-3.25 %
PMGD PFV Pretty Field	14.1	8.6	-38.88 %
PMGD PFV Puangue	43.8	36.4	-16.97 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	0.0	25.4	-
PMGD PFV Pueblo Seco	99.9	3.9	-96.15 %
PMGD PFV Puelche	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	24.6	28.8	+16.73 %
PMGD PFV Pullalli	23.1	16.6	-28.35 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	19.1	+8.64 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	35.8	80.8	+125.56 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	73.9	72.0	-2.56 %
PMGD PFV Quetena	90.7	25.2	-72.17 %
PMGD PFV Quillay	20.0	17.4	-13.02 %
PMGD PFV Quilmo Solar	22.4	24.2	+7.98 %
PMGD PFV Quinantu	75.3	92.5	+22.88 %
PMGD PFV Quinta	25.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	16.8	8.9	-46.88 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	95.3	75.2	-21.08 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.8	27.6	+254.04 %
PMGD PFV Centauro Solar	89.3	88.4	-1.00 %
PMGD PFV Chacabuco	77.1	96.6	+25.29 %
PMGD PFV Chalinga	24.0	28.8	+19.98 %
PMGD PFV Champa	21.2	66.6	+213.77 %
PMGD PFV Chancon	23.7	21.1	-10.80 %
PMGD PFV Chañar del Verano	11.3	27.8	+145.60 %
PMGD PFV Chequen Solar	32.4	26.3	-18.87 %
PMGD PFV Chicauma Verano	55.3	37.2	-32.73 %
PMGD PFV Chilener	9.7	15.9	+63.05 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.6	17.9	-27.32 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchifí	24.7	19.1	-22.58 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	12.2	35.3	+189.88 %
PMGD PFV Citrino	18.2	9.8	-46.10 %
PMGD PFV Ckilir	99.2	100.6	+1.43 %
PMGD PFV Clementina	15.2	10.5	-31.27 %
PMGD PFV Cocharcas	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	21.2	20.7	-2.55 %
PMGD PFV Coinco	10.9	27.4	+152.17 %
PMGD PFV Colchagua	25.0	24.7	-1.32 %
PMGD PFV Colina	99.6	97.3	-2.28 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	28.3	27.3	-3.78 %
PMGD PFV Condor Chépica	31.2	33.9	+8.69 %
PMGD PFV Condor Pelvin	27.0	11.6	-57.11 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.9	+172.13 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.6	10.1	-20.36 %
PMGD PFV Corso	25.0	43.7	+75.06 %
PMGD PFV Cortijo	66.0	58.2	-11.92 %
PMGD PFV Covadonga	87.0	91.1	+4.79 %
PMGD PFV Coyunche	30.9	30.3	-1.78 %
PMGD PFV Crucero	27.4	16.8	-38.69 %
PMGD PFV Cruz	32.4	29.3	-9.72 %
PMGD PFV Curacavi	28.8	28.5	-1.08 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.7	21.0	-18.54 %
PMGD PFV Dadinco	32.0	31.7	-0.85 %
PMGD PFV Darlin	58.0	78.2	+34.78 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.5	89.5	+5.98 %
PMGD PFV Don Andrónico	24.8	16.3	-34.17 %
PMGD PFV Don Enrique	84.3	60.2	-28.58 %
PMGD PFV Don Eugenio	25.8	17.4	-32.78 %
PMGD PFV Don Jorge	33.4	31.2	-6.59 %
PMGD PFV Don Mariano	27.8	26.9	-3.41 %
PMGD PFV Don Martín	31.6	27.9	-11.63 %
PMGD PFV Don Matías	25.5	25.1	-1.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	80.7	58.8	-27.12 %
PMGD PFV REN	37.6	23.4	-37.66 %
PMGD PFV RLA	18.7	16.5	-11.73 %
PMGD PFV Ranguil	28.6	28.3	-1.05 %
PMGD PFV Ratulemus	30.3	10.6	-64.97 %
PMGD PFV Rauquen	84.3	76.3	-9.47 %
PMGD PFV Rcu	23.4	36.0	+53.74 %
PMGD PFV Recoleta	64.9	45.8	-29.49 %
PMGD PFV Rengo	27.3	67.5	+147.35 %
PMGD PFV Rexner	26.2	23.0	-12.54 %
PMGD PFV Rimini	76.0	59.8	-21.31 %
PMGD PFV Rinconada	68.5	52.9	-22.73 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	99.0	104.7	+5.82 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.1	33.1	+6.59 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	0.0	27.6	-
PMGD PFV Romeria	94.9	94.9	+0.01 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	49.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rucapaine	94.6	89.8	-5.05 %
PMGD PFV Río Peuco	11.0	10.6	-3.45 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.6	3.5	-2.79 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	10.9	18.6	+70.13 %
PMGD PFV SDSI	29.6	28.7	-3.07 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	29.2	-
PMGD PFV SGT Catapilco	30.8	59.9	+94.50 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	42.5	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.1	27.8	+11.06 %
PMGD PFV SP Malloa	9.4	20.0	+111.93 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	20.4	15.9	-22.41 %
PMGD PFV Salerno Solar	24.6	24.7	+0.65 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.6	12.9	-5.58 %
PMGD PFV San Alberto	32.8	36.6	+11.66 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	35.0	-
PMGD PFV San Camilo	30.4	29.5	-2.89 %
PMGD PFV San Carlos	28.6	27.5	-3.81 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	26.6	26.2	-1.58 %
PMGD PFV San Eugenio	39.1	58.2	+48.62 %
PMGD PFV San Francisco	25.6	29.6	+15.62 %
PMGD PFV San Isidro	17.3	7.7	-55.72 %
PMGD PFV San José II	33.8	35.2	+4.18 %
PMGD PFV San Pedro	20.8	18.6	-10.53 %
PMGD PFV San Rafael	10.1	20.4	+101.10 %
PMGD PFV San Ramiro	75.9	0.2	-99.74 %
PMGD PFV Santa Adriana	20.4	20.0	-2.16 %
PMGD PFV Santa Amelia	31.1	27.8	-10.63 %
PMGD PFV Santa Blanca	21.3	21.2	-0.33 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.3	30.1	+2.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	52.3	16.8	-67.77 %
PMGD PFV Don Simón	26.4	27.2	+2.98 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	24.7	20.2	-18.09 %
PMGD PFV Doña Regina	11.1	2.9	-74.06 %
PMGD PFV Doñihue	47.8	76.1	+59.21 %
PMGD PFV Duquenco Solar	103.4	99.4	-3.86 %
PMGD PFV EA SF Graneros	11.5	25.5	+121.23 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.7	30.3	+159.23 %
PMGD PFV Ea Maiten	11.7	26.1	+122.99 %
PMGD PFV Eclipse	75.7	47.7	-36.97 %
PMGD PFV El Boco	22.9	53.0	+131.62 %
PMGD PFV El Caiquén	36.1	94.7	+162.75 %
PMGD PFV El Cardenal	10.9	12.5	+14.91 %
PMGD PFV El Carpintero	79.9	57.1	-28.45 %
PMGD PFV El Castaño	22.5	35.1	+55.93 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.1	17.2	+21.78 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.1	15.8	+12.13 %
PMGD PFV El Chercan	100.9	101.5	+0.57 %
PMGD PFV El Chincol	25.9	32.6	+25.83 %
PMGD PFV El Chucao	25.0	24.5	-2.12 %
PMGD PFV El Cuervo	19.6	18.3	-6.88 %
PMGD PFV El Cóndor	11.1	12.4	+11.31 %
PMGD PFV El Divisadero	28.9	21.6	-25.16 %
PMGD PFV El Estero	18.0	15.1	-16.30 %
PMGD PFV El Flamenco	88.5	88.9	+0.50 %
PMGD PFV El Gaviotín	66.6	23.5	-64.65 %
PMGD PFV El Huaso	22.3	19.8	-11.21 %
PMGD PFV El Ingenio	77.6	63.0	-18.84 %
PMGD PFV El Interlocutor	10.5	26.8	+154.93 %
PMGD PFV El Laurel	68.3	64.2	-5.97 %
PMGD PFV El Litre	91.5	78.4	-14.38 %
PMGD PFV El Loro Choroy	35.3	58.0	+64.47 %
PMGD PFV El Mirlo	58.9	61.1	+3.89 %
PMGD PFV El Monte	26.5	24.1	-9.05 %
PMGD PFV El Palqui	10.9	24.7	+126.60 %
PMGD PFV El Picurio	24.7	32.7	+32.51 %
PMGD PFV El Pilpen	27.6	27.6	-0.14 %
PMGD PFV El Pitio	26.0	29.2	+12.42 %
PMGD PFV El Piuquen	26.5	26.5	-0.08 %
PMGD PFV El Queltehue	27.5	26.4	-3.96 %
PMGD PFV El Quemado	28.4	22.3	-21.57 %
PMGD PFV El Queule	49.9	32.8	-34.19 %
PMGD PFV El Rayador	69.6	27.6	-60.37 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.7	23.9	-16.82 %
PMGD PFV El Resplandor	25.8	26.3	+2.02 %
PMGD PFV El Roble	93.3	68.0	-27.16 %
PMGD PFV El Romeral	90.0	83.2	-7.53 %
PMGD PFV El Salitral	33.6	33.4	-0.33 %
PMGD PFV El Sauce	31.6	24.2	-23.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.4	3.2	-87.88 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Cruz	93.9	93.6	-0.29 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	91.3	70.7	-22.50 %
PMGD PFV Santa Emilia	93.4	89.8	-3.84 %
PMGD PFV Santa Ester	30.7	27.2	-11.22 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	27.2	26.3	-3.24 %
PMGD PFV Santa Julia	26.5	27.0	+2.10 %
PMGD PFV Santa Laura	28.2	18.0	-36.28 %
PMGD PFV Santa Lucía	58.7	66.2	+12.67 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.9	28.4	-1.80 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.7	28.6	-0.28 %
PMGD PFV Santa Pamela	33.4	88.7	+165.78 %
PMGD PFV Santa Rita	30.6	29.6	-3.26 %
PMGD PFV Santa Teresita	35.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	25.7	3.7	-85.45 %
PMGD PFV Saturno Norte	25.6	10.2	-60.24 %
PMGD PFV Siete Colores	0.0	58.1	-
PMGD PFV Sofia	22.1	22.2	+0.23 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	61.4	66.7	+8.58 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.1	18.4	-3.51 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.7	21.7	-18.71 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	27.2	26.7	-2.09 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	82.7	60.3	-27.13 %
PMGD PFV Tabolango	101.0	47.0	-53.51 %
PMGD PFV Talagante	35.4	44.6	+25.97 %
PMGD PFV Talca	60.4	57.5	-4.66 %
PMGD PFV Talhuén	32.6	17.2	-47.39 %
PMGD PFV Tallado	58.7	96.0	+63.47 %
PMGD PFV Tamarama	35.5	57.6	+62.14 %
PMGD PFV Tamarugo	24.9	24.1	-3.09 %
PMGD PFV Tambo Real	26.4	20.1	-23.72 %
PMGD PFV Taranto	91.1	54.9	-39.78 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	41.9	38.6	-7.74 %
PMGD PFV Tijeral	27.3	23.8	-12.87 %
PMGD PFV Til Til	23.3	12.9	-44.62 %
PMGD PFV Torino	68.3	76.8	+12.55 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.7	25.1	-6.03 %
PMGD PFV Tortuga	2.6	31.1	+1083.17 %
PMGD PFV Tranque del Sol	90.0	78.3	-13.00 %
PMGD PFV Trebal	20.5	19.5	-4.59 %
PMGD PFV Trebo	29.4	24.1	-18.01 %
PMGD PFV Trica-Dos	18.7	24.2	+29.36 %
PMGD PFV Tricahue II	73.7	67.4	-8.50 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	9.4	-
PMGD PFV Tucuguere	23.1	18.9	-18.18 %
PMGD PFV Turquía	5.8	14.6	+151.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	10.7	9.1	-15.56 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	40.4	-15.13 %
PMGD PFV El Trile	34.8	62.6	+80.08 %
PMGD PFV El Turpial	11.4	22.5	+96.97 %
PMGD PFV El Zorzal	28.2	28.5	+1.17 %
PMGD PFV Enami Solar	20.7	50.8	+145.42 %
PMGD PFV Encino	21.6	21.3	-1.11 %
PMGD PFV Encon	59.4	81.6	+37.37 %
PMGD PFV Erinome	25.6	27.5	+7.67 %
PMGD PFV Escorial del Verano	20.4	22.4	+9.81 %
PMGD PFV Esfena	48.1	47.4	-1.50 %
PMGD PFV Esperanza	11.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	0.0	16.6	-
PMGD PFV Fardela Negra	19.9	19.4	-2.42 %
PMGD PFV Filomena	26.6	25.4	-4.55 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	69.6	60.2	-13.54 %
PMGD PFV Foster	28.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	46.3	45.9	-0.91 %
PMGD PFV Francisco	24.0	30.2	+25.96 %
PMGD PFV Fulgor	23.8	29.4	+23.20 %
PMGD PFV Fuster del Verano	33.3	77.9	+134.14 %
PMGD PFV GR Lemu	54.0	54.3	+0.41 %
PMGD PFV GR Peumo	86.0	89.1	+3.66 %
PMGD PFV GR Pitao	75.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	0.0	96.1	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.9	63.9	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.4	17.2	-6.31 %
PMGD PFV Gabriela	103.6	100.8	-2.73 %
PMGD PFV Girasoles	25.2	23.2	-8.16 %
PMGD PFV Granada	76.1	28.0	-63.18 %
PMGD PFV Granate	83.9	58.1	-30.78 %
PMGD PFV Guadalaio	22.3	32.4	+45.25 %
PMGD PFV Guadalupe	59.7	59.5	-0.22 %
PMGD PFV Guanaco Solar	91.8	89.9	-2.03 %
PMGD PFV Guarana	13.2	13.1	-1.13 %
PMGD PFV Helios	30.3	12.8	-57.72 %
PMGD PFV Hijueta 4	30.9	30.2	-2.33 %
PMGD PFV Homero	23.7	20.5	-13.67 %
PMGD PFV Hormiga	18.5	10.7	-42.09 %
PMGD PFV Hornitos	2.6	0.2	-91.05 %
PMGD PFV Huape	27.5	25.1	-8.74 %
PMGD PFV Huaquelon	84.2	65.8	-21.83 %
PMGD PFV Huigan	36.5	92.4	+153.13 %
PMGD PFV Hurtado	11.2	28.3	+153.12 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	25.8	27.5	+6.67 %
PMGD PFV Illapel 5X	31.8	20.8	-34.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.3	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.8	2.2	+23.89 %
PMGD PFV Valle Este II	85.2	76.2	-10.60 %
PMGD PFV Valle Oeste II	71.8	75.1	+4.55 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	24.4	12.6	-48.57 %
PMGD PFV Ventisquero	101.0	98.4	-2.51 %
PMGD PFV Venturada	102.2	100.0	-2.15 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	17.9	5.7	-68.03 %
PMGD PFV Victoria	25.6	61.1	+138.42 %
PMGD PFV Villa Alegre	81.5	76.6	-6.01 %
PMGD PFV Villa Cruz	22.5	29.9	+32.76 %
PMGD PFV Villa Moscoso	25.7	22.4	-12.88 %
PMGD PFV Villa Prat	27.5	28.1	+2.24 %
PMGD PFV Villa Seca	21.9	26.3	+20.18 %
PMGD PFV Villa Solar	25.5	26.6	+4.48 %
PMGD PFV Violeta	78.3	79.1	+0.97 %
PMGD PFV Vítuco 2B	27.6	29.3	+6.13 %
PMGD PFV Viñas del Sol	23.3	61.3	+162.77 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	52.6	-
PMGD PFV Ñilhue	8.0	6.6	-18.11 %
PMGD PFV Ñiquén	25.0	21.5	-14.20 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	9.9	-
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 Calfucó	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	20.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	24.0	23.3	-3.25 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.8	27.6	-0.68 %
PMGD PFV Jahuel	59.5	57.2	-3.85 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	65.8	66.0	+0.24 %
PMGD PFV Jaururo	21.0	15.5	-26.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	98.5	102.4	+4.03 %
PMGD PFV Jilguero	7.7	20.0	+158.38 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.1	15.4	+2.18 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.4	-
PMGD PFV Konda	21.0	24.4	+16.29 %
PMGD PFV La Acacia	70.7	46.8	-33.76 %
PMGD PFV La Blanquina	83.1	81.6	-1.78 %
PMGD PFV La Chapeana	24.0	2.1	-91.38 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.7	8.9	-35.30 %
PMGD PFV La Esperanza II	79.4	79.6	+0.33 %
PMGD PFV La Estancia	25.5	24.9	-2.08 %
PMGD PFV La Foresta	28.6	28.5	-0.07 %
PMGD PFV La Frontera	42.4	37.1	-12.40 %
PMGD PFV La Gamboina	53.8	53.4	-0.63 %
PMGD PFV La Huerta	12.0	1.8	-84.71 %
PMGD PFV La Lajuela	52.0	56.0	+7.62 %
PMGD PFV La Ligua	23.4	15.8	-32.56 %
PMGD PFV La Manga	30.5	16.0	-47.53 %
PMGD PFV La Murala	21.9	22.1	+0.68 %
PMGD PFV La Palma Solar	106.4	106.1	-0.32 %
PMGD PFV La Paz	66.2	62.2	-6.06 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	40.0	0.1	-99.65 %
PMGD PFV La Victoria	52.2	95.9	+83.82 %
PMGD PFV Lagunilla	25.4	3.1	-87.87 %
PMGD PFV Laja Andino	102.4	103.3	+0.89 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.2	17.2	-10.65 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.7	6.7	-
PMGD PFV Las Cabras	26.4	23.5	-10.98 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.7	38.6	-47.64 %
PMGD PFV Las Catitas	8.4	31.0	+270.85 %
PMGD PFV Las Chacras	22.9	23.0	+0.44 %
PMGD PFV Las Chilcas	29.1	6.6	-77.48 %
PMGD PFV Las Codornices	20.8	33.2	+59.62 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.2	54.0	-3.98 %
PMGD PFV Las Lechuzas	21.2	32.7	+54.10 %
PMGD PFV Las Majadas	100.2	66.6	-33.52 %
PMGD PFV Las Mercedes	21.3	23.0	+7.93 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.0	5.9	-75.40 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	25.4	21.9	-13.64 %
PMGD PFV Las Palomas	27.3	32.9	+20.48 %
PMGD PFV Las Perdices	20.7	24.6	+18.84 %
PMGD PFV Las Rojas	25.6	4.8	-81.09 %
PMGD PFV Las Taguas	79.8	27.6	-65.34 %
PMGD PFV Las Tencas	73.6	64.6	-12.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	25.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	24.1	-
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	-	9.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	26.4	5.8	-77.92 %
PMGD PFV Las Torcazas	24.4	18.8	-22.69 %
PMGD PFV Las Tortolas	27.5	23.2	-15.55 %
PMGD PFV Las Turcas	25.6	7.7	-70.04 %
PMGD PFV Lenga	15.2	30.0	+98.02 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.3	33.6	+0.84 %
PMGD PFV Linares	15.6	41.1	+163.59 %
PMGD PFV Lingue	28.8	23.2	-19.51 %
PMGD PFV Lipangue	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.2	21.2	-12.51 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	88.9	67.5	-24.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.4	43.7	-7.77 %
PMGD PFV Llay Llay	72.6	59.3	-18.36 %
PMGD PFV Lloica	10.7	20.9	+95.98 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.6	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	22101.3	22277.5	+0.80 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
PE Horizonte	Mayor generación real en prueba de Puesta en Servicio.
TER Tocopilla-U16 GNL	Menor 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 Granja Solar	0.0	Indisponibilidad. Causa informada: Falla en desconector 89J1-1.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 125.2 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	49.0	Limitada en 75 MW. Causa informada: Anormalidad suministro sistema agua alimentación, según IL 2024001900 y limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	80.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	0.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	49.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	88.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:11	Celeoredes	S/E Codegua 52H2 de línea 110 kV Sauzal 1 cerrado, según IF 2024005492.
00:54	Acciona	C. PE San Gabriel cancelada limitación, según IL 2024001965.
01:01	Enel Generación	S/E Sauzal U-1 sincronizada, según IF 2024005485.
01:12	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 sincronizada.
01:14	Celeoredes	S/E Talca 52B6 de línea de 66 kV Talca - El Ruil 2 desconexión forzada por protecciones, según IF 2024005489.
01:14	CGE - Transmisión	S/E Talca barra de 66 kV secciones 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 52 MW de consumos de las SS/EE Talca y Piduco. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2024005486.
01:17	CGE - Transmisión	S/E Talca barra 1 de 66 kV en servicio y se recuperan los consumos del transformador 3 de 66/15 kV y 10 MVA, según IF 2024005486.
01:19	CGE - Transmisión	S/E Talca barra 2 de 66 kV en servicio, se recuperan el 100% de los consumos por los transformador 1 y 2 de 66/15 kV 30 MVA, según IF 2024005486.
01:38	Celeoredes	S/E Talca 52B6 de línea de 66 kV Talca - El Ruil 2 cerrado, según IF 2024005489.
05:12	Cía. Minera Escondida	Línea de 220kV Atacama - O'Higgins 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aisladores dañados, según SDCF 2024129266.
05:41	Enel Generación	C. Palmucho sale del servicio de forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024005487.
06:08	Celeoredes	Línea de 110 kV Aconcagua - Los Maquis - Los Villares interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005491.
07:00	Celeoredes	Línea de 110 kV Aconcagua - Los Maquis - Los Villares cerrada, según IF 2024005491.
09:11	CGE - Transmisión	S/E Pillanlelbun 52CT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Precaución por trabajos en redes de media tensión, según SICF 2024129268.
09:19	Scotta	C. Llauquereo sale del servicio en forma intempestiva con 0.5 MW. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2024005488.
09:59	Scotta	C. Llauquereo disponible y en servicio, según IF 2024005488.
11:34	Celeoredes	SS/E Armerillo y La Mina con limitación. Causa informada: Pérdida del sistema de comunicación, se delega la operación de forma local con tiempo de respuesta de 1.5 horas, según IL 2024001972 y 2024001973.
12:18	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de la línea, según SDCF 2024129276.
12:32	Acciona	C. PE San Gabriel limitada a 168 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el circuito 5 de generación, según SICF 2024129289.
12:34	Enel Generación	C. Cipreses U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, según IF 2024005490.
13:56	Enel Generación	C. Cipreses U-3 sincronizada en pruebas, según IF 2024005490.
14:56	Enel Generación	C. Cipreses U-3 disponible y en servicio, según IF 2024005490.
15:38	Cía. Minera Escondida	Línea 220kV Atacama - O'Higgins 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024129266.
16:36	CGE - Transmisión	S/E Pillanlelbun 52CT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024129268.
16:55	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.

Centro de Control		Observación
Hora		
17:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento con cota 648.00 m.s.n.m. y un gasto de 300 MWh.
17:55	Acciona	C. PE San Gabriel cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024129289.
19:19	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
21:00	Celeoredes	S/E Codegua 52H1 de línea 110 kV Sauzal 2 cerrado, según IF 2024005469.
21:05	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 cerrada y cancela indisponibilidad, según SDCF 2024129225, 2024129240, 2024129276, IF 2024005468.
22:00	Enel Generación	C. Pehuenche cancelada condición de vertimiento con cota 647.98 m.s.n.m. y un gasto de 370 MWh.
23:56	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Carampangue - Curanilahue Norte interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados. Causa informada: Robo de conductor fase central entre estructuras 310 - 312, según IF 2024005495.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
06:00	Enel Generación	Laguna del Maule cierra compuertas a solicitud de Enel Generación.
07:20	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:20	Chilquinta	CDC solicita reducir 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -585,4 [MW]
10:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
11:18	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
11:20	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
14:20	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
17:56	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,1 [MW/m]
19:22	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
19:22	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:22	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:22	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:22	CGE - Transmisión	CDC finaliza reduccirión 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.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 639,4 [MW]
21:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -42,2 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
10:51	CGE - Transmisión	CGE	S/E Chumaquito interruptor B2.
10:53	CGE - Transmisión	CGE	S/E Chumaquito interruptor B1
15:51	CGE - Transmisión	CGE	S/E Chumaquito transformador 3 66/15 kV, 18 MVA

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatun 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PE San Matías 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 erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, 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		
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		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		
Enel Generación	Hot Line principal en forma intermitente.	11/12/2024	07:30		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	14/12/2024	20:02	15/12/2024	08:01
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	14/12/2024	23:19	15/12/2024	07:07
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.	14/12/2024	23:24	15/12/2024	07:05
Transec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	15/12/2024	10:37	15/12/2024	22:33
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	15/12/2024	21:22		
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.	15/12/2024	23:25		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	15/12/2024	23:34		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Celeoredes	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	12/12/2024	07:36	15/12/2024	08:05
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	13/12/2024	17:57		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	13/12/2024	23:05		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	14/12/2024	03:20		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	14/12/2024	03:22		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	14/12/2024	20:08	15/12/2024	12:23
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	15/12/2024	00:20	15/12/2024	07:32
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	15/12/2024	07:24	15/12/2024	12:34
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	15/12/2024	07:39	15/12/2024	20:05
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	15/12/2024	07:57		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1.	15/12/2024	08:32	15/12/2024	12:31
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	15/12/2024	18:10		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 15 de
diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-01-2025 08:46:17
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 111
Total registros Subestación: 75

Número	Tipos	Estado	Empresa	M 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
2024127104	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1088	S/E LONCOCHE B3	Alambrado de control	Sin Limitación	Traslado de corrientes a nueva protección diferencial, pruebas de inyección de corriente, traslado del alambrado de bloqueo al cierre y trip de la nueva protección sobre el interruptor del paño B3. Trabajos asociados a la habilitación de la nueva protección de barra de 66kV, NUP 741.	Riesgo bajo, trabajos con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del paño B3, los consumos serán regulados por la línea 66kV Loncoche - Lastarria C1, en tanto la línea 66kV Loncoche - Lastarria C2 quedará alimentada desde S/E Lastarria, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 15:10	15-12-24 19:00	15-12-24 15:31	15-12-24 22:13
2024127515	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30367	S/E LASTARRIA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE Transmisión, se requiere bloqueo a la reconexión del paño B4 en S/E Lastarria, por temas Manuales por desconexión del paño B3 de S/E Loncoche.	Bajo -	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión - Instalaciones en Riesgo: Paño B4 Línea Loncoche C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del lado de Faena: No hay - Observación: No reconectar paño de línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 15:00	15-12-24 18:00	15-12-24 15:33	15-12-24 18:00
2024128355	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	689	S/E FLORIDA	742 743	BA S/E FLORIDA 110KV BP1 BA S/E FLORIDA 110KV BA1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio 110 kV de la subestación.	Operación inasistida de paños mientras se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes se lavan uno a la vez	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 14:00	15-12-24 17:00	15-12-24 13:22	15-12-24 15:32
2024128580	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	PA S/E ALTO JAHUEL H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de empresa STS (SAESA), por trabajos de lavado de aislación en S/E Florida.	Instalación en riesgo: Línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptor S2H5 de línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida circuito 1. Instalación en riesgo: Línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 14:00	15-12-24 17:00	15-12-24 13:31	15-12-24 16:00
2024122691	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1085	S/E LONCOCHE B2	Alambrado de control	Sin Limitación	Traslado de corrientes a nueva protección diferencial, pruebas de inyección de corriente, traslado del alambrado de bloqueo al cierre y trip de la nueva protección sobre el interruptor del paño B2. Trabajos asociados a la habilitación de la nueva protección de barra de 66kV, NUP 741.	Riesgo bajo, trabajos con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del paño B2, los consumos serán regulados por la línea 66kV Loncoche - Pullinque C1, en tanto la línea asociada Loncoche - Pullinque C2 quedará energizada en vacío desde S/E Pullinque, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos en el paño B2.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 12:10	15-12-24 15:00	15-12-24 13:53	15-12-24 15:16
2024128010	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDES SPA	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión LT 220 kV Atacama - Esmeralda por reemplazo de conductor vano ML S/E Esmeralda, E180. Carga, descarga y traslado de equipamiento, además eliminación de punto caliente en B91-1, Fase 1. Revisión y limpieza de Fase 2 y Fase 3. Trabajos solicitados por Sesa y realizados por Transelac. Condiciones requeridas: Cambio a grupo de ajuste N°2 en S2H3 S/E Uribe Soler.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Desconexión LT 220 kV Atacama - Esmeralda por reemplazo de conductor vano ML S/E Esmeralda, E180. Carga, descarga y traslado de equipamiento, además eliminación de punto caliente en B91-1, Fase 1. Revisión y limpieza de Fase 2 y Fase 3. Trabajos solicitados por Sesa y realizados por Transelac. Condiciones requeridas: Cambio a grupo de ajuste N°2 en S2H3 S/E Uribe Soler.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 12:00	15-12-24 16:00	15-12-24 12:15	15-12-24 18:31
2024127483	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión paño J71 línea 220 kV Atacama Esmeralda a solicitud de Transelac por temas de reemplazo de conductor Vano ML S/E Esmeralda - E180 / Carga, descarga y traslado de equipamiento, además eliminación de punto caliente en B91-1 Fase 1. Revisión y limpieza de las Fases 2 y Fase 3.	Riesgo controlado por Transelac.	Fases coordinadas con centros de Control Transelac, Enorchily y Engie. Se considera cerrar el Tap/OFF Uribe para regular los consumos de la ciudad de Antofagasta desde las instalaciones de Engie. SOCH N° 11381 y 13241 de Transelac registro interno Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 12:00	15-12-24 16:00	15-12-24 11:43	15-12-24 18:13
2024128173	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23188 S/E URIBE H2 23189 S/E URIBE H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión paño J71 línea 220 kV Atacama Esmeralda a solicitud de Transelac por temas de reemplazo de conductor Vano ML S/E Esmeralda - E180 / Carga, descarga y traslado de equipamiento, además eliminación de punto caliente en B91-1 Fase 1. Revisión y limpieza de las Fases 2 y Fase 3.	Sin riesgo para CSE Tx	Se requiere dejar en grupo de ajuste N°2 interruptor S2H2 S/E Uribe y dejar en grupo de ajuste N°3 interruptor S2H3 S/E Uribe.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 12:00	15-12-24 16:00	15-12-24 12:16	15-12-24 18:37	
2024129272	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	2383	S/E CODEGUA	32083	S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelac, petición de no reconectar el S2H2 de S/E Codegua, por trabajos de atención de falla en la LT 110 kV Sausal - Codegua C2.	Riesgo de operación del S2H2 de S/E Codegua.	Condición a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 10:00	15-12-24 17:00	15-12-24 10:20	15-12-24 21:05
2024129268	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	441	S/E PILLANLEBUN	1346	S/E PILLANLEBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE distribución para trabajos en redes MT (LMT cortada y crucetas quebradas) requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2CT1 de S/E Pillanlebu que cumple la función de único alimentador y general del T1 barra 15 kV.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 09:10	15-12-24 10:00	15-12-24 09:11	15-12-24 16:36
2024121061	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1662	S/E MULCHEN	15282	S/E MULCHEN J8	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Paño J8 de S/E Mulchén por mantenimiento preventivo básico por plan anual sobre Paño J8 de S/E Mulchén y equipos primarios de 220 kV y Barra 23 kV y Transformador T1 220/23 kV de S/E Picotile, asociado a ID 2024120154.	Nivel de riesgo bajo temas se realizarán con instalaciones desconectadas y consumos de S/E Picotile previamente transferidos por red MT Frontal.	Trabajos coordinados con Distribuidora FRONTEL y CILECO. (PT 10788, 10775, 10795 y 10785 registro interno de STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 09:00	15-12-24 15:00	15-12-24 09:45	15-12-24 15:54
2024121054	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1676	S/E PICOTILE	1182	T20 S/E PICOTILE J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Transformador T1 de S/E Picotile por mantenimiento preventivo básico a S/E Picotile por plan anual correspondiente a Limpieza, Ajustes, Pruebas Eléctrica a Transformador T1 220/23 kV, equipos primarios de 220 kV y Barra 23 kV.	Nivel de riesgo bajo temas se realizarán con instalaciones desconectadas y consumos previamente transferidos por red MT Frontal.	Trabajos coordinados con Distribuidora FRONTEL y CILECO. (PT 10778, 10775, 10795 y 10785 registro interno de STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 09:00	15-12-24 15:00	15-12-24 09:45	15-12-24 15:56
2024123872	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	472	S/E LONCOCHE	1085	LONCOCHE 66/24KV 10MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Transformador T3 de S/E Loncoche a solicitud de CSE por temas por puesta en servicio de nueva protección diferencial de barra de 66kV, por lo que se requiere desconectar el B1 de S/E Loncoche, consumos serán transferidos a través de red MT.	Riesgo controlado por CSE en barra 66 kV	Fases coordinadas y consumos serán transferidos previamente por red MT SAESA 500k 646 de CSE, registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 09:00	15-12-24 12:00	15-12-24 08:56	15-12-24 13:14
2024121970	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	34379	S/E LONCOCHE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Traslado de corrientes a nueva protección diferencial, pruebas de inyección de corriente, traslado del alambrado de bloqueo al cierre y trip de la nueva protección sobre el interruptor del paño B1. Trabajos asociados a la habilitación de la nueva protección de barra de 66kV, NUP 741.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del paño B1, los consumos asociados serán regulados desde otras instalaciones a través de redes MT de Sesa. Condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 09:00	15-12-24 12:00	15-12-24 10:08	15-12-24 12:56
2024122622	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1090	PA S/E LONCOCHE ET2	Alambrado de control	Sin Limitación	Traslado de corrientes a nueva protección diferencial, pruebas de inyección de corriente, traslado del alambrado de bloqueo al cierre y trip de la nueva protección sobre el interruptor del paño ET2. Trabajos asociados a la habilitación de la nueva protección de barra de 66kV, NUP 741.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutarán con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere desconectar en Transformador N° 2, consumos serán regulados desde otras instalaciones mediante redes MT, solo se interrumpirá el suministro a 1 cliente de CEGED (EMV) empresa SURLAT. Condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 09:00	15-12-24 13:00	15-12-24 10:33	15-12-24 13:49
2024128891	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	715	S/E RENCA	896 BA S/E RENCA 110KV BP1 896 BA S/E RENCA 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio 110 kV de la subestación.	Operación inasistida de paños mientras se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes se lavan uno a la vez	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 09:00	15-12-24 13:00	15-12-24 09:10	15-12-24 11:12	
2024125670	Subestación	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACION SPA	283	Intervención	Origen Interno	Programada	1766	S/E CENTRAL ANDES GENERACION	26511 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT03 26512 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT02 26513 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT01 16549 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT 16550 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G1 16551 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G2 16552 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G3 16553 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Este trabajo consiste en implementación de mejoras al sistema de protecciones en S/E Central Andes Generación. Por naturaleza del trabajo puede presentar interferencia de comunicaciones y señales. Adicionalmente Este trabajo no modifica el EOP validado por el CEN.	Riesgo bajo y controlado según Procedimientos de Andes Generación.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 09:00	15-12-24 18:00	15-12-24 09:59	15-12-24 19:27	
2024125323	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1803	S/E 405	21050 S/E 405 CR221 24064 S/E 405 DT1 17762 S/E 405 BR 0V	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores S/E 405 (CV104)	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar: S/E 405 528223 S/E Laguna Saca 5283 S/E Escondida 5281.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:26	15-12-24 10:53	15-12-24 14:18		
2024125321	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	S/E 404	21049 S/E 404 CR222 24063 S/E 404 DT1 17759 S/E 404 16 kV 17760 S/E 404 BR 0V	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores S/E 404 (CV103)	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar: S/E 405 528222 S/E Laguna Saca 5283 S/E Escondida 5281.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:25	15-12-24 10:52	15-12-24 10:53	15-12-24 14:18	
2024125320	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1801	S/E 403	17757 S/E 403 16 kV 17758 S/E 403 BR 0V 21048 S/E 403 CR223	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores S/E 403 (CV102)	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar: S/E 405 528221 S/E Laguna Saca 5283 S/E Escondida 5281.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:24	15-12-24 10:52	15-12-24 10:53	15-12-24 14:18	
2024125318	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E 401	1849 BA S/E 401 69kV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores S/E 401 (CV101)	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E 401 528227 y 528191. S/E 404 528642 S/E Escondida 5281.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:23	15-12-24 10:52	15-12-24 10:53	15-12-24 14:18	
2024125317	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1807	S/E 640	17771 S/E 640 BP1 17772 S/E 640 BP2 17769 S/E 640 16 kV BP1 17770 S/E 640 16 kV BP2 21054 S/E 640 B64 33411 S/E 640 641A 33412 S/E 640 641B	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores S/E 640	Riesgo alto, con riesgo a los equipos e instalaciones.	Se requiere orden de no reconectar: S/E 640 528643 S/E 640 528642 S/E 640 528641B S/E Escondida 5281 S/E Laguna Saca 5283.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:21	15-12-24 10:52	15-12-24 09:02	15-12-24 10:53	
2024118855	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	628	S/E BAJO MELIPILLA	237	T20 S/E BAJO MELIPILLA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de los paños HT1 y CT1 de S/E Bajo Melipilla, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CEE. La totalidad de los consumos del transformador N°1 de S/E Bajo Melipilla serán transferidos, vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere bloqueo de reconexión automática del S2H1 Tap Off Alto Melipilla durante las maniobras apertura y cierre del desconector B9H1-1 de S/E Bajo Melipilla.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión de los paños HT1 y CT1 de S/E Bajo Melipilla, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CEE. La totalidad de los consumos del transformador N°1 de S/E Bajo Melipilla serán transferidos, vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere bloqueo de reconexión automática del S2H1 Tap Off Alto Melipilla durante las maniobras apertura y cierre del desconector B9H1-1 de S/E Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 19:00	15-12-24 08:10	15-12-24 16:15
2024124077	Subestación	Ejecución Exitosa	SOMINEX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	24147	PA S/E DON GOYO JR1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos para reprogramación a paño JR1 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Alberto S2H1, B9H1-1 y B9H1-3 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos para reprogramación a paño JR1 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Alberto S2H1, B9H1-1 y B9H1-3 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 20:00	15-12-24 07:54	16-12-24 06:09
2024128011	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSAMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	PA S/E CERRO NAVIA (STM)	7879 PA S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H3 7880 PA S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada para la SE Cerro Navia se requiere orden de no reconexión para la SE.	Riesgo bajo al tratarse de un trabajo programado.	Por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada para la SE Cerro Navia se requiere orden de no reconexión para la SE.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 09:42	15-12-24 11:53	
2024125795	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22346 S/E CONDORES HT1 22353 S/E CONDORES HT2 24345 PA S/E CONDORES J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar S2T1 (barrido a J8) y S2H71, por temas de Conexiónado primario con LLV SSC MT terciario ATR - S/E Condors, según NUP 878.	Riesgo de operación de interruptores, tema con personal de LLV.	PT 2024-12342 registro interno de Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 07:58	15-12-24 17:03	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127662	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño 7 y 110. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño 7 y 110. Turno A Restricciones: Geoglifos, 5212, 5234, 5238, 52111 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 55.02, SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 KV - Geoglifos Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Geoglifos, Coma, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizarán vías de acceso autorizadas por transatel	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 06:27	15-12-24 19:53	
2024127872	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSIMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (STM)	7504 7505 7801 7802 7803 7804 24857 24858 29862 29863 [EN_REVISION] 29864 29865 [EN_REVISION] 29866 29867 [EN_REVISION] 29868 29869 [EN_REVISION] 29870 29871 [EN_REVISION] 29872 29873 [EN_REVISION] 29874 29875 [EN_REVISION] 29881 29882 [EN_REVISION] 29883 29884 [EN_REVISION] 33602	S/E CERRO NAVIA (STM II) A12 S/E CERRO NAVIA (STM II) A11 S/E CERRO NAVIA (STM II) A5 S/E CERRO NAVIA (STM II) A6 S/E CERRO NAVIA (STM II) A7 S/E CERRO NAVIA (STM II) A8 S/E CERRO NAVIA (STM II) A9 S/E CERRO NAVIA (STM II) A10 S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H3 S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H4 S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H5 S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H6 S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H7 S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H8 S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H9 S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H10 S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H11 S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H12 33603 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chilquinta realiza Lavado de aislación con agua desmineralizada a paños H3 y H4.	Trabajos por parte de Chilquinta.	Frete a una operación automática, STS reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional. Trabajos se realizan de forma alternada en los paños. Relacionado con SO: 2024127868	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 09:54	15-12-24 12:00	
2024126429	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	674005 otro: grupo_emergencia	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 14220 kV de Transatel sobre línea energizada 23 kV de CGE	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 14220 kV de Transatel sobre línea energizada 23 kV de CGE	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147 Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 14220 kV de Transatel sobre línea energizada 23 kV de CGE Restricciones: Lagunas, Reconector 52E3 propiedad de CGE. Requiere Sodi. No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1. 220W Matita - Lagunas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 06:27	15-12-24 21:18	
2024128683	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSIMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (STM)	1731 1732	BA S/E CERRO NAVIA (STM II) 110KV B1 BA S/E CERRO NAVIA (STM II) 110KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chilquinta solicita Alberto e Inespinativo Desconector acoplador lado Barra 110 KV N°1 y Alberto e Inespinativo Desconector acoplador lado Barra 110 KV N°2 debido al Lavado de aislación con agua desmineralizada a paños H3 y H4.	Trabajos por parte de Chilquinta.	Trabajos se realizan de forma alternada en los paños H3 y H4, relacionado con SO: 2024127868 y 2024127872	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 09:54	15-12-24 12:00	
2024126490	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	375	S/E CHILLAN	85	CHILLAN 154/66/66KV 75MVA N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transatel, según SODI N°84, por faenas de desconexión de la LT 154 kV Chumac - Pueblo Seco.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CGE Transmisión.	A solicitud de Transatel, según SODI N°84, por faenas de desconexión de la LT 154 kV Chumac - Pueblo Seco. Los consumos de S/E Chillan, serán respetados a través de S/E Montecito mediante el cierre del 52B2 de S/E Chillan y 52B4 de S/E Montecito.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 07:42	15-12-24 18:48	
2024127868	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSIMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (STM)	1731 1732	BA S/E CERRO NAVIA (STM II) 110KV B1 BA S/E CERRO NAVIA (STM II) 110KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chilquinta realiza Lavado de aislación con agua desmineralizada a paños H3 y H4.	Trabajos por parte de Chilquinta.	Frete a una operación automática, STS reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional. Trabajos se realizan de forma alternada en los paños.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 09:54	15-12-24 12:00	
2024125801	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDOBES	23252	S/E CONDOBES CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere abierto paño CT1, por faenas de Conexiónado primario con LLVV SSCC MT terciario ATR - S/E Condones, según NUP 876.	Riesgo de operación de interruptores, faena con personal de LLVV.	PT 2024-12342 registro interno de Transatel.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 07:58	15-12-24 17:03	
2024126557	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32064	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE parinacup 1146 (trabajos previos) - Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 paño J4 (Línea Parinas-Montemina C1)	Bajo	Actividades: Pruebas End to End, SE Parinas 220 kV. Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 paño J4 (Línea Parinas-Montemina C1) Restricciones: Paño Línea L04-Parinas, indisponible. Paño Cent. Diag. D003-Parinas, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1 Parinas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Parinas, F104 Bloqueado según minuta de Bloqueo. Subestación Parinas, F204 Bloqueado según minuta de Bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 09:05	15-12-24 19:35	
2024126546	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32060 32061	PA S/E PARINAS J1 PA S/E PARINAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE parinas nup 1146 (trabajos previos) - Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 paño J1 (Línea Parinas-Montemina C2).	Bajo	Actividades: Pruebas End to End, SE Parinas 220 kV. Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 paño J1 (Línea Parinas-Montemina C2) Restricciones: Paño Línea L03-Parinas, indisponible. Paño Cent. Diag. D003-Parinas, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1 Parinas. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Parinas, F103 Bloqueado según minuta de Bloqueo. Subestación Parinas, F105 Bloqueado según minuta de Bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 09:05	15-12-24 19:35	
2024125282	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1804	S/E 415	24047	S/E 415 DT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete e inspección visual paño T1	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E 415 No Reconectar 52DT1	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 07:54	15-12-24 19:54	15-12-24 15:56	15-12-24 17:06	
2024124211	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1985	S/E TOCOPILLA	1667	T2D S/E TOCOPILLA DT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Tocopilla con microcorte por 3 minutos.	Riesgo controlado , según procedimiento interno CGE	Apertura de 5202 en Central de Engr y apertura de alimentador Centro 52E6, alimentador Cerro 52E7 en S/E Tocopilla . Cantidad de clientes afectado por alimentador : Centro 3.004 Clientes (2,3 MW) y Cerro 6.555 clientes (1,7 MW) .	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		15-12-24 07:00	15-12-24 07:03	15-12-24 07:00	15-12-24 07:03	
2024124326	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Externo	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	17655	S/E CENTRAL TOCOPILLA S-4V-ALIMENTADOR ELECD	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Tocopilla de alimentador ELECD, solicitado por CGE, según SODI 327 ANT y SO-202412411.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Central Tocopilla se requiere la apertura de 520, con micro corte de 3 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 07:00	15-12-24 07:03	15-12-24 07:00	15-12-24 07:03	
2024125916	Subestación	Ejecución Exitosa	GRUPO SPA	2218	Desconexión	Origen Externo	Programada	2450	S/E TAMANGO	34237 34238 34239 34240 34241 34242 34244	PA S/E TAMANGO E1 PA S/E TAMANGO E2 PA S/E TAMANGO E3 PA S/E TAMANGO E4 PA S/E TAMANGO E5 PA S/E TAMANGO E6 PA S/E TAMANGO E7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Tap Paso Honda por mantenimiento a LT 66 kV Parra - Cauquenes. Trabajos solicitados por Chilquinta y realizados por CGE. Condiciones requeridas: Abierto 52B1, 89B1-1, 89B1-2, 52T1 y celdas de media tensión en S/E Tamango.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Desconexión de S/E Tap Paso Honda por mantenimiento a LT 66 kV Parra - Cauquenes. Trabajos solicitados por Chilquinta y realizados por CGE. Condiciones requeridas: Abierto 52B1, 89B1-1, 89B1-2, 52T1 y celdas de media tensión en S/E Tamango.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 07:00	15-12-24 13:00	15-12-24 06:30	15-12-24 15:09	
2024128129	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1944	S/E TAP OFF 537	1665	TAP OFF 537 6RA-16 kV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía T1 SE 537	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en S/E TAP OFF 537, 52B1, 52CT.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 07:00	15-12-24 20:00	15-12-24 13:28	15-12-24 14:28	
2024128399	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	630	S/E CAUQUIENES	3150	T2D S/E CAUQUIENES BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Asociado a SO 2024124953. Desconexión del T1 de SE Cauquenes a consecuencia de la desconexión de la LT Parra-Cauquenes.	Riesgo medio con desconexión.	Mantenimiento en la LT Parra-Cauquenes según SO 2024124953.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 07:00	15-12-24 13:00	15-12-24 07:00	15-12-24 14:34	
2024128400	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	630	S/E CAUQUIENES	1137	T2D S/E CAUQUIENES BT3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Asociado a SO 2024124953. Desconexión del T3 de SE Cauquenes a consecuencia de la desconexión de la LT Parra-Cauquenes.	Riesgo medio con desconexión.	Mantenimiento en la LT Parra-Cauquenes según SO 2024124953.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 07:00	15-12-24 13:00	15-12-24 07:00	15-12-24 14:34	
2024128653	Subestación	Ejecución Exitosa	LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.	2008	Desconexión	Origen Externo	Programada	2029	S/E PASO HONDO	19225	S/E PASO HONDO BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE se requiere la desconexión del Tapp Off Paso Hondo por trabajos de reemplazo de conductor con uniones, intercalación de estructuras de suspensión, reemplazo de vases.	Riesgo acorde a actividades de CGE.	Todos los consumos de SE Paso Hondo se respetan por media tensión. Se coordina con el Parque Fotovoltaico Tamango la desconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 07:00	15-12-24 13:00	15-12-24 06:00	15-12-24 15:02	
2024125703	Subestación	Ejecución Exitosa	LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.	2008	Desconexión	Origen Externo	Programada	2030	S/E TAP OFF PASO HONDO	19233 34933	S/E TAP OFF PASO HONDO B1 S/E TAP OFF PASO HONDO CSA1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE se requiere la desconexión del Tapp Off Paso Hondo por trabajos de reemplazo de conductor con uniones, intercalación de estructuras de suspensión, reemplazo de vases.	Riesgo acorde a actividades de CGE.	Todos los consumos de SE Paso Hondo se respetan por media tensión. Se coordina con el Parque Fotovoltaico Tamango la desconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 07:00	15-12-24 13:00	15-12-24 07:00	15-12-24 15:02	
2024128401	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	641	S/E LA VEGA	301	T2D S/E LA VEGA BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Asociado a SO 2024124953. Desconexión del T4 de SE La Vega a consecuencia de la desconexión de la LT Parra-Cauquenes.	Riesgo medio con desconexión.	Mantenimiento en la LT Parra-Cauquenes según SO 2024124953.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 07:00	15-12-24 13:00	15-12-24 07:00	15-12-24 14:34	
2024125915	Subestación	Ejecución Exitosa	GRUPO SPA	2008	Desconexión	Origen Externo	Programada	2029	S/E PASO HONDO	34245	PA S/E PASO HONDO B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Tap Paso Honda por mantenimiento a LT 66 kV Parra - Cauquenes. Trabajos solicitados por Chilquinta y realizados por CGE. Condiciones requeridas: Abierto 52B1, 89B1-1 y 89B1-2 en S/E Paso Hondo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Desconexión de S/E Tap Paso Honda por mantenimiento a LT 66 kV Parra - Cauquenes. Trabajos solicitados por Chilquinta y realizados por CGE. Condiciones requeridas: Abierto 52B1, 89B1-1 y 89B1-2 en S/E Paso Hondo.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 07:00	15-12-24 13:00	15-12-24 06:30	15-12-24 15:08	
2024119582	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	648	S/E NANCAGUA	309	T2D S/E NANCAGUA BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó normalización del interruptor general MT de SE Nancagua, el cual actualmente se encuentra fuera de servicio, además se realizó mantenimiento preventivo y pruebas eléctricas al Transformador N°1 de SE Nancagua.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos: CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere la desconexión del transformador N°1 de SE Nancagua y sus paños adyacentes 52B7 y 52CT. La totalidad de los consumos se respetarán a través de redes MT sin afectar a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 06:00	15-12-24 18:00	15-12-24 03:07	15-12-24 16:43	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	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
2024128016	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	988	BA S/E AGUA SANTA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere disponible la barra N°1 de 220 KV para realizar pruebas de control y protecciones a los paños asociados a la Barra N°1 se realizará prueba de disparo simulado por Etapa 2 de SOB' hacia las protecciones diferenciales B7B1 y B7B2.	Riesgo bajo programado y controlado.	Desde cada protección hacia la protección de paños 110KV se forzará la emisión de un disparo transferido a la barra B7B1 u B7B2, según corresponda. Estos disparos no pasan a patio, ya que actualmente las protecciones 87B1-110KV se encuentran bloqueadas, sin emisión de Trips efectivo.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 04:30	15-12-24 09:00	15-12-24 03:50	15-12-24 04:53	
2024122560	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1079 1089	S/E LONCOCHE BT1 S/E LONCOCHE CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tratado de corriente a nueva protección diferencial, pruebas de inyección de corriente, traslado del alambrado de bloqueo al cierre y trip de la nueva protección sobre el interruptor del paño CT1. Trabajos asociados a la habilitación de la nueva protección de barra de 66KV, SUP 1741.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutarán con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere desconectar en Transformador N° 1. Se interrumpirá suministro a 6.425 clientes de alimentador 52CA Lanco de Saesa con una potencia de 1,67 MW. Condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	Consumo Regular	SOIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	ninguno		15-12-24 09:30	15-12-24 07:00	15-12-24 04:05	15-12-24 07:39	
2024126361	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	427	S/E MAHNS	1496	BA S/E MAHNS 66KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a la subestación CEN 2024126158 y 2024126161 el Transformador T2 de S/E Mahns quedará sin energía mientras se desarrollen los trabajos de mantenimiento correctivo a la línea LT 66KV Penco-Tome-Mahns.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Los consumos de S/E Mahns serán regalados por redes de MT, mientras se desarrollen los trabajos de mantenimiento correctivo a la línea LT 66KV Penco-Tome-Mahns.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 01:00	15-12-24 07:00	15-12-24 00:47	15-12-24 07:55	
2024128368	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	427	S/E MAHNS	3012	T2D S/E MAHNS BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a la subestación CEN 2024126158 y 2024126161 el Transformador T2 de S/E Mahns quedará sin energía mientras se desarrollen los trabajos de mantenimiento correctivo a la línea LT 66KV Penco-Tome-Mahns.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Los consumos del T2 de S/E Mahns serán regalados por redes de MT, mientras se desarrollen los trabajos de mantenimiento correctivo a la línea LT 66KV Penco-Tome-Mahns.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 01:00	15-12-24 07:00	15-12-24 00:47	15-12-24 07:55	
2024128367	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	427	S/E MAHNS	812	T2D S/E MAHNS BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a la subestación CEN 2024126158 y 2024126161 el Transformador T1 de S/E Mahns quedará sin energía mientras se desarrollen los trabajos de mantenimiento correctivo a la línea LT 66KV Penco-Tome-Mahns.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Los consumos del T1 de S/E Mahns serán regalados por redes de MT, mientras se desarrollen los trabajos de mantenimiento correctivo a la línea LT 66KV Penco-Tome-Mahns.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 01:00	15-12-24 07:00	15-12-24 00:47	15-12-24 07:55	
2024128369	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	413	S/E TOME	692	T2D S/E TOME BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a la subestación CEN 2024126158 y 2024126160 el Transformador T1 de S/E Tome quedará sin energía mientras se desarrollen los trabajos de mantenimiento correctivo a la línea LT 66KV Penco-Tome-Mahns.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Los consumos del T1 de S/E Tome serán regalados por redes de MT, mientras se desarrollen los trabajos de mantenimiento correctivo a la línea LT 66KV Penco-Tome-Mahns.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 01:00	15-12-24 07:00	15-12-24 00:47	15-12-24 07:55	
2024128370	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	413	S/E TOME	807	T2D S/E TOME BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a la subestación CEN 2024126158 y 2024126160 el Transformador T2 de S/E Tome quedará sin energía mientras se desarrollen los trabajos de mantenimiento correctivo a la línea LT 66KV Penco-Tome-Mahns.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Los consumos del T2 de S/E Tome serán regalados por redes de MT, mientras se desarrollen los trabajos de mantenimiento correctivo a la línea LT 66KV Penco-Tome-Mahns.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 01:00	15-12-24 07:00	15-12-24 00:47	15-12-24 07:55	
2024126160	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	413	S/E TOME	349	BA S/E TOME 66KV B1 3379 BA S/E TOME 66KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a la subestación CEN 2024126158 la barra de 66KV de S/E Tome quedará sin energía mientras se desarrollen los trabajos de mantenimiento correctivo a la línea LT 66KV Penco-Tome-Mahns.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Los consumos de S/E Tome serán regalados por redes de MT, mientras se desarrollen los trabajos de mantenimiento correctivo a la línea LT 66KV Penco-Tome-Mahns.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 01:00	15-12-24 07:00	15-12-24 00:47	15-12-24 07:55	
2024127208	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a SD 2024127121, se realizará la actualización de estrategia de control asociado a sistema Scada de S/E Chiguayante. Adicionalmente, se actualizará parámetro Scada asociado a dicha S/E, esto con la incorporación de nuevos equipos.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán por personal calificado.	Se consideran intermitencias de comunicación por periodos de tiempo no mayor a 5 minutos durante el transcurso de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 09:00	15-12-24 02:11	15-12-24 21:08	
2024122531	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAKUITO	12993	S/E CHUMAKUITO BT-CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a la PES del Proyecto de Ampliación de SE Chumauquillo, se requiere realizar el cambio de ajustes al paño BT1 y CT1 de SE Chumauquillo. Cambio de ajustes de acuerdo a ECAP CGET-004-3-(D-GEN-000-RST-EL-0001_3, Item14 "MODIFICACIÓN AJUSTES DE PROTECCIONES EXISTENTES.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 14:00	15-12-24 03:37	15-12-24 18:29	
2024127721	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	1493	BA S/E CHIGUAYANTE 15KV-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará la desconexión de la barra MT N° 2 de S/E Chiguayante, por trabajos de mantenimiento y mediciones eléctricas a equipos (DOCC, TTCE a interruptor) asociados al paño C4 (cto. Hualqui) de S/E Chiguayante. Posteriormente, se efectuará el traslado de estos equipos a posición definitiva en barra MT N° 3, con lo cual el transformador T-3 quedará alimentando los paños C1 (cto. Machuay) y C4 (cto. Hualqui) de S/E Chiguayante.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a los paños C4 (cto. Hualqui), C5 (cto. Viluco) y C6 (cto. Las Violetas) de S/E Chiguayante, serán regalados por redes de MT. Actividades asociadas a proyecto NUP 3259.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 09:00	15-12-24 02:11	15-12-24 21:08	
2024127722	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	93	T2D S/E CHIGUAYANTE BT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	En relación a SD 2024127121, se realizará la desconexión del transformador T-2 de S/E Chiguayante.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Se considera desconexión del transformador T-2 de S/E Chiguayante por proximidad con puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 09:00	15-12-24 02:11	15-12-24 21:08	
2024127205	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	3940	BA S/E CHIGUAYANTE 15KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a SD 2024127121, se realizará la desconexión de la barra MT N° 3 de S/E Chiguayante. Esto para conmutación de equipos asociados al paño C4 (cto. Hualqui).	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	No existen consumos a registrar, actualmente barra MT N°3 se encuentra energizando el paño C3 (cto. Machuay), el cual energiza LMT en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 09:00	15-12-24 02:11	15-12-24 21:08	
2024127206	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	3560	T2D S/E CHIGUAYANTE BT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a SD 2024127121, se realizará la desconexión del transformador T-3 de S/E Chiguayante.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Se considera desconexión del transformador T-3 de S/E Chiguayante por proximidad con puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 09:00	15-12-24 02:11	15-12-24 21:08	
2024127207	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	614	S/E CHIGUAYANTE C4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará la desconexión del paño C4 (cto. Hualqui) de S/E Chiguayante por trabajos de mantenimiento y mediciones eléctricas a equipos asociados a dicho paño. Esto para posterior traslado de elementos de este paño a nueva posición en barra MT N° 3.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al paño C4 (cto. Hualqui) de S/E Chiguayante, serán regalados por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 09:00	15-12-24 02:11	15-12-24 21:08	
2024128277	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	243	BC S/E CHIGUAYANTE C2 15KV 2.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a SD 2024127121, se realizará la desconexión del BBCC N° 2 de S/E Chiguayante.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Trabajos se ejecutarán con instalaciones desenergizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 09:00	15-12-24 02:11	15-12-24 21:08	
2024128465	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	2479	T2D S/E TALCA BT4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a transformador N°4 y barra de MT N°4, los consumos serán transferidos hacia otras instalaciones del sector vía redes de MT.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 07:00	14-12-24 23:48	15-12-24 02:34	
2024128467	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	2756	BA S/E TALCA 15KV BP4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará desconexión de barra de MT N°4 por trabajos de mantenimiento preventivo a instalaciones relacionado con SD 2024128465, los consumos serán transferidos hacia otras instalaciones del sector vía redes de MT.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 07:00	14-12-24 23:48	15-12-24 03:34	
2024128679	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2190	Desconexión	Origen Interno	Programada	706	S/E MALLOCO	831	T2D S/E MALLOCO AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza desconexión del Transformador de Poder N°3 por Revision y Mantenimiento a protecciones mecánicas de Transformador de Poder N°3.	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 20:00	15-12-24 09:10	15-12-24 14:45	
2024128680	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2190	Desconexión	Origen Interno	Programada	722	S/E SANTA ELENA	949	T2D S/E SANTA ELENA AT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza desconexión del Transformador de Poder N°4 por Mantenimiento Correctivo, Eliminación filtración (bushings) (Reemplazar Bushings).	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento correctivo de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 22:00	15-12-24 04:32	15-12-24 14:38	
2024128681	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2190	Desconexión	Origen Interno	Programada	721	S/E SAN PABLO	2718	T2D S/E SAN PABLO HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza desconexión del Transformador de Poder N°3 por Mantenimiento preventivo a las protecciones, y a los interruptores 110 y 23 KV asociadas al transformador de Poder. Adicionalmente se realizará auditoría de protecciones al transformador de Poder y a los interruptores asociados.	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento correctivo de STM, y al plan de auditoría de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 22:00	15-12-24 03:20	15-12-24 11:25	
2024127209	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a SD 2024127208, se realizará la actualización de estrategia de control asociado a sistema Scada del nodo Concepción.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán por personal calificado.	Se consideran intermitencias de comunicación por periodos de tiempo no mayor a 5 minutos durante el transcurso de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 09:00	15-12-24 02:11	15-12-24 21:08	
2024122518	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	488	S/E ROSARIO	1460 1461	S/E ROSARIO B1 S/E ROSARIO B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a la PES del Proyecto de Ampliación de SE Chumauquillo, se requiere realizar el cambio de ajustes al paño B1 y B4 de SE ROSARIO. Cambio de ajustes de acuerdo a ECAP CGET-004-3-(D-GEN-000-RST-EL-0001_3, Item14 "MODIFICACIÓN AJUSTES DE PROTECCIONES EXISTENTES.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 14:00	15-12-24 03:38	15-12-24 18:29	
2024128013	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	3356	BA S/E AGUA SANTA 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere disponible la barra N°2 de 220 KV para realizar pruebas de control y protecciones a los paños asociados a la Barra N°2 se realizará prueba de disparo simulado por Etapa 2 de SOB' hacia las protecciones diferenciales B7B1 y B7B2.	Riesgo bajo programado y controlado.	Desde cada protección hacia la protección de paños 110KV se forzará la emisión de un disparo transferido a la barra B7B1 u B7B2, según corresponda. Estos disparos no pasan a patio, ya que actualmente las protecciones 87B1-110KV se encuentran bloqueadas, sin emisión de Trips efectivo.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 04:30	15-12-24 00:12	15-12-24 03:47	
2024122528	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	493	S/E MALLOA NUEVA	13074	S/E MALLOA NUEVA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a la PES del Proyecto de Ampliación de SE Chumauquillo, se requiere realizar el cambio de ajustes al paño B4 de SE Malloa Nueva. Cambio de ajustes de acuerdo a ECAP CGET-004-3-(D-GEN-000-RST-EL-0001_3, Item14 "MODIFICACIÓN AJUSTES DE PROTECCIONES EXISTENTES.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 14:00	15-12-24 03:38	15-12-24 18:29	
2024122520	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a la PES del Proyecto de Ampliación de SE Chumauquillo, se requiere realizar el cambio de ajustes al paño B1 y B4 de SE PELEQUEN. Cambio de ajustes de acuerdo a ECAP CGET-004-3-(D-GEN-000-RST-EL-0001_3, Item14 "MODIFICACIÓN AJUSTES DE PROTECCIONES EXISTENTES.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 14:00	15-12-24 03:38	15-12-24 18:29	
2024122516	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/E RANCAQUA	7707	S/E RANCAQUA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a la PES del Proyecto de Ampliación de SE Chumauquillo, se requiere realizar el cambio de ajustes al paño B4 de SE Rancagua. Cambio de ajustes de acuerdo a ECAP CGET-004-3-(D-GEN-000-RST-EL-0001_3, Item14 "MODIFICACIÓN AJUSTES DE PROTECCIONES EXISTENTES.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 00:00	15-12-24 14:00	15-12-24 03:38	15-12-24 18:29	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Efectivo)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024129289	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO SAN GABRIEL SPA	429	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	544	PE SAN GABRIEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	168	Se debe realizar trabajos de localización de punto de falla por inminente desconexión forzada del circuito S de PE San Gabriel, esto es producto de una desconexión forzada ocurrida el día 13/12/2024.	Sin riesgo, trabajos con equipos desconectados.	Solo se desconectará el circuito S (S2XS), quedando el parque limitado a 168 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		15-12-24 12:00	15-12-24 18:00	15-12-24 12:32	15-12-24 17:55
2024124427	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	PMG PPV SOLAR PALERMO [EN REVISIÓN]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento en PMG PPV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PPV Palermo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de rendimiento en PMG PPV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PPV Palermo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PD (Prueba Operacional)		15-12-24 07:00	15-12-24 20:00	15-12-24 09:55	15-12-24 19:23
2024125917	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GR LUN SPA	2218	Desconexión	Origen Externo	Programada	2160	PPV TAMANGO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Tap Paso Hondo por mantenimiento a LT 66 kV Parral - Cauquenes. Trabajos solicitados por Chiquita y realizados por CSE. Condiciones requeridas: PPV Tamango fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Desconexión de S/E Tap Paso Hondo por mantenimiento a LT 66 kV Parral - Cauquenes. Trabajos solicitados por Chiquita y realizados por CSE. Condiciones requeridas: PPV Tamango fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DND (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		15-12-24 07:00	15-12-24 13:00	15-12-24 06:30	15-12-24 15:14

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 06-01-2025 08:46:17																									
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 111																									
Total registros Línea: 33																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solución	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024126361	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	447	ALTO JAHUEL - FLORIDA 110KV	765 768 1450 1451 760 762	TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C1 ALTO JAHUEL - TAP BUEN 110KV C1 TAP BUEN - TAP LA PINTANA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio 110 KV de la Subestación Florida	Operación deseada mientras se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frete a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con SD: 2024128355	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 14:00	15-12-24 17:00	15-12-24 13:22	15-12-24 15:32
2024128488	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	730	TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV	1226 1227	TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere orden de no reconectar de interruptores H1 y H2 SE Mariscal , por trabajos de lavado de aislación en SE Florida.	Riesgo medio trabajo a realizar lavado de aislación.	Se requiere orden de no reconectar de interruptores H1 y H2 SE Mariscal S001-7605STS C06TV	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 14:00	15-12-24 17:00	15-12-24 13:34	15-12-24 15:46
2024128358	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	465	FLORIDA - LOS ALMENDROS 110KV	899 901 972 967 969 970 896	TAP LA REINA - TAP ANDES 110KV C1 TAP LA REINA - TAP ANDES 110KV C2 TAP ANDES - TORRE 82 110KV C2 TORRE 82 - LOS ALMENDROS 110KV C2 FLORIDA - TAP LA REINA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio 110 KV de la Subestación Florida	Operación deseada mientras se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frete a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con SD: 2024128355	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 14:00	15-12-24 17:00	15-12-24 13:22	15-12-24 15:32
2024128360	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1856	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	BAIOS DE MENA - FLORIDA 110KV	982 4324 1463 979 1463	TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 EST 34 - TAP LA PINTANA 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio 110 KV de la Subestación Florida	Operación deseada mientras se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frete a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con SD: 2024128355	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 14:00	15-12-24 17:00	15-12-24 13:22	15-12-24 15:32
2024128359	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	479	OCHAGAVIA - FLORIDA 110KV	998 999 1003 1004 902 904 905 908 909 910	OCHAGAVIA - TAP CLUB HIPICO 110KV C2 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2 TAP MACULI - FLORIDA 110KV C2 TAP SANTA ELENA - TAP MACULI 110KV C2 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C1 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C1 OCHAGAVIA - TAP CLUB HIPICO 110KV C1 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C1 TAP MACULI - FLORIDA 110KV C1 TAP SANTA ELENA - SANTA ELENA 110KV C1 TAP SANTA ELENA - TAP MACULI 110KV C1 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio 110 KV de la Subestación Florida	Operación deseada mientras se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frete a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con SD: 2024128355	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 14:00	15-12-24 17:00	15-12-24 13:22	15-12-24 15:32
2024128669	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Limpieza manual e instalación de gomos chinos en cadenas marco de línea central y de salida del Palo 111, además limpieza del S2111.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada , S/E Atacama: Limpieza manual e instalación de gomos chinos en cadenas marco de línea central y de salida del Palo 111, además limpieza del S2111. Restricciones: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra Transformadora 220 KV-Atacama o Barra 220 KV, Sección 2 Atacama o L 220KV Atacama-Esmeralda, C1 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, Delimitación de zona inmovilizado Se delimitará la zona de trabajo con conos y cadenas. Subestación Atacama, Tierras provisionales inmovilizadas Se instalarán 09 PAT de Bloqueo según el siguiente detalle: se instalarán 3 PAT entre B011-1 y S2111, 03 PAT entre el B011-3 y B011-2, 03 PAT en los P0611 salida Línea. Subestación Atacama, Tierras personales A disposición Jefe de Faena Se instalarán tierras personales, en cadenas a intervenir. Subestación Atacama, Tierras provisionales A disposición Jefe de Faena Se instalarán tierras personales, en cadenas a intervenir. Trabajo coordinado con transmisor.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 12:00	15-12-24 16:00	15-12-24 12:43	15-12-24 18:13
2024126365	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Esmeralda: Atención de punto caliente en B011-1 Fase 1. Revisión y limpieza de las Fase 2 y Fase 3.	Bajo	Actividades: MPP reducido; normal; mcc o reemplazo de desconector desenergizado , S/E Esmeralda: Atención de punto caliente en B011-1 Fase 1. Revisión y limpieza de las Fase 2 y Fase 3. Restricciones: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Esmeralda, Tierras provisionales inmovilizadas Se instalarán un total de 6 PAT en ambos lados del B011-1 Subestación Esmeralda, Delimitación de zona inmovilizado Se delimitará la zona de trabajo con conos y cadenas Nota : coordinación de trabajo con transmisor.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 12:00	15-12-24 16:00	15-12-24 12:43	15-12-24 18:13
2024126367	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, Reemplazo de conductor Vano M1 SE Esmeralda - E180 / Carga, descarga y traslado de equipamiento.	Bajo	Actividades: Retiro de Conductor y Cable de Guardia en línea desenergizada, Reemplazo de conductor Vano M1 SE Esmeralda - E180 / Carga, descarga y traslado de equipamiento. Restricciones: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Esmeralda, Torre 180 lado llegada bloqueo del jefe de faena Instalación de tierras provisionales en circuito 1, 3 pargites (1 por fase). Subestación Esmeralda, Desconector de Línea. Bloqueo jefe de faena Instalación de tierras provisionales en desconector, 3 pargites (1 por fase). Nota : coordinación de trabajo con transmisor.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 12:00	15-12-24 16:00	15-12-24 12:43	15-12-24 18:13
2024129276	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST 28 - EST. 97A 110KV C2 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 94 - 95.	Bajo	Actividades: Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 94 - 95. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 2 indisponible y restricción a la recompra del circuito 1 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puertas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 11:00	15-12-24 20:00	15-12-24 12:18	15-12-24 21:05
2024129277	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 94 - 95.	Bajo	Actividades: Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 94 - 95. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 2 indisponible y restricción a la recompra del circuito 1 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puertas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 11:00	15-12-24 20:00	15-12-24 12:18	15-12-24 21:05
2024128694	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	453	CERRO NAVA (STM) - RENCA 110KV	877 965 963 876	TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C1 TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C2 CERRO NAVA - TAP ALTAMIRANO 110KV C2 CERRO NAVA - TAP ALTAMIRANO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio 110 KV de la Subestación Renca	Operación deseada mientras se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frete a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con SD: 2024128691	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 09:00	15-12-24 13:00	15-12-24 09:10	15-12-24 11:12
2024128695	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	483	RENCA - BRASIL 110KV	984 985 884 885	POSTE 22 - BRASIL 110KV C2 TAP CABRASCAL NO - POSTE 22 110KV C2 POSTE 22 - BRASIL 110KV C1 TAP CABRASCAL NI - POSTE 22 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio 110 KV de la Subestación Renca	Operación deseada mientras se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frete a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con SD: 2024128691	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 09:00	15-12-24 13:00	15-12-24 09:10	15-12-24 11:12
2024128696	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	485	RENCA - METRO 110KV	915	RENCA - METRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio 110 KV de la Subestación Renca	Operación deseada mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Frete a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con SD: 2024128691	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 09:00	15-12-24 13:00	15-12-24 09:10	15-12-24 11:12

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipos 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
2024123523	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 1934 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 1935 EST. N°55 - EST. N°38 220KV C1 1936 EST. N°38 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 1937 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desarme de andamios instalados en vano E09 - E11 LAT 2 x 220 KV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Desarme de andamios instalados en vano E09 - E11 LAT 2 x 220 KV Atacama Miraje Restricciones: 1 220KV Atacama-Miraje C1, Indisponible (Consumos de minera Antucoya energizados radial desde SE Miraj) Subestación Atacama, S238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, S238, S239 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Cruzuro, S236 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Charaya, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Charaya, S236, S237 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobro, Enge, S232, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Charaya, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Mejillones, S242 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación El Lince, S241 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Atacama-Miraj, C1 o 1 220KV Atacama-Miraj, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, E11 Bloqueo jefe de faena Condición de desconexión permanente entre ML SE Atacama y E11 C1 por apertura de puentes eléctricos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-24 08:00	23-12-24 18:00	19-12-24 08:23	21-12-24 13:04		
2024124729	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 220KV C1 2014 PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCuentRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tohtack	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E MANEJO RECONECTAR S211 S/E ENCuentRONO RECONECTAR S211	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 08:16	15-12-24 14:57		
2024124866	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUCUGAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TOHTACK 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS SE ENCuentRO 220KV C1 3192 PATIO DE MUFAS SE ENCuentRO - TOHTACK 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: Señalizar No Reconectar S/E Encuentro S215 - SE Tohtack S212	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 19:00	15-12-24 08:18	15-12-24 14:58		
2024125205	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601 TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapaca - Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-42, Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo:Línea 220 KV Tarapaca-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapaca - Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-42 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E37-E78 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA. (Sod# 430, 431) Restricciones: Tarapaca: S211,S212 no reconectar Geoglifos: S215, S212 S214 y S216 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 06:27	15-12-24 19:53		
2024125231	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603 GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113, (Sod# 432)	Instalaciones en Riesgo:Línea 220 KV Geoglifos-Lagunas C2. Chibacillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S225,S226 no reconectar Geoglifos: S215, S212 S216 y S218 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 06:27	15-12-24 19:53		
2024125257	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602 GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113, (Sod# 432)	Instalaciones en Riesgo:Línea 220 KV Geoglifos-Lagunas C1. Chibacillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S225,S226 no reconectar Geoglifos: S215, S212 S216 y S218 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 06:27	15-12-24 19:53		
2024125823	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633 PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	TURNO A.Reemplazo de Cruceatas en Tramo E169 a E187 (en Circuito disponible sin conductor) Turno A.DESDE E1312 AL 2212.1.Traslado de nuevas cruceatas a zona de estructuras a intervenir.2.Desmontaje de Cruceatas Actuales.3.Instalación de nuevas Cruceatas.	Bajo	Actividades: TURNO A.Reemplazo de Cruceatas en Tramo E169 a E187 (en Circuito disponible sin conductor) Turno A.DESDE E1312 AL 2212.1.Traslado de nuevas cruceatas a zona de estructuras a intervenir.2.Desmontaje de Cruceatas Actuales.3.Instalación de nuevas Cruceatas.4.Instalación de Aislación y Ferriteria.5.Traslado de Cruceatas antiguas a instalación de faena. Restricciones: Córdores, S215 No reconectar Puerto Patache, S212, S213 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Córdores, E 169, E 170-E171, E172, E173, E174, E 175, E176, E 177, E 178, E 179, E 180, E 181, E 182, E 183, E 184, E 185, E 186, E 187 Bloqueo Jefe de Faena Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de desmontaje y montaje se debe instalar tierras personales de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 06:27	15-12-24 19:53		
2024126342	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1356	CURANILAHUE NORTE - TRES PINOS 66KV	3123 CURANILAHUE NORTE - TRES PINOS 66KV C1	Roca y poder para servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de la Forestal Arcaico (casos forestal) por faenas de tala mecanizada de árboles cercanos a la línea LT Curanilahue Norte-Tres Pinos Cto. N2 entre las estructuras E314 a E316 se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S288 de S/E Curanilahue Norte y S283 de S/E Tres Pinos.	Riesgo medio y controlado por personal calificado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S288 de S/E Curanilahue Norte y S283 de S/E Tres Pinos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 19:00	15-12-24 08:40	15-12-24 18:57		
2024127531	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968 ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charria - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: SE AA, C.A. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charria - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamientos de distancia. Instalaciones en Riesgo: SE AA, C.A. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Nono: desape de comensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 07:52	15-12-24 17:07		
2024127926	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV	1088 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 1089 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cable de guarda OPGW entre Estructura 46 y Estructura 73 de línea 2 2X220KV Guacolda - Maltencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Reemplazo de cable de guarda OPGW entre Estructura 46 y Estructura 73 de línea 2 2X220KV Guacolda - Maltencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 07:20	15-12-24 16:16		
2024128025	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1791	COLLIPULLI - VICTORIA 66KV	509 COLLIPULLI - VICTORIA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de LT 66 KV Collipulli - Victoria por faenas de resolución Hallazgos y mantenimiento de línea	Riesgo Bajo, Trabajos con instalación Desconectada	Se considera cerrado S282 S/E Negrete de acuerdo SODIS 678 y 679 CGE y S75 por configuración del Sistema para dejar alimentada S/E los Buenos Aires, S/E Negrete, Tap Renasco, S/E Nahuelbuta, S/E Angari y S/E Collipulli de Manera Radial desde los Angeles.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 17:00	15-12-24 08:24	15-12-24 15:44		
2024123522	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 1939 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 1940 EST. N°55 - EST. N°38 220KV C2 1941 EST. N°38 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desarme de andamios instalados en vano E09 - E11 LAT 2 x 220 KV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Desarme de andamios instalados en vano E09 - E11 LAT 2 x 220 KV Atacama Miraje Restricciones: 1 220KV Atacama-Miraje C1, Indisponible (Consumos de minera Antucoya energizados radial desde SE Miraj) Subestación Atacama, S238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, S238, S239 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Cruzuro, S236 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Charaya, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Charaya, S236, S237 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobro, Enge, S232, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Charaya, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Mejillones, S242 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación El Lince, S241 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Atacama-Miraj, C1 o 1 220KV Atacama-Miraj, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, E11 Bloqueo jefe de faena Condición de desconexión permanente entre ML SE Atacama y E11 C1 por apertura de puentes eléctricos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-24 08:00	23-12-24 18:00	19-12-24 08:23	21-12-24 13:04		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipos 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
2024128111	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	343	LONCOCHE - VILLARRICA L1 66KV	533 5034	LONCOCHE - EST.192 L1 66KV C1 EST.192 - VILLARRICA L1 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 KV por faenas de poda de árboles cercanos a conductores y mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos asociados a LT 66 KV Loncoche-Villarrica 1 serán repagados desde LT 66 KV Loncoche-Villarrica 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 15:00	15-12-24 07:51	15-12-24 15:33
2024126822	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO- CHARRUA 154 kv	3895	EST. 607N - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo de puentes eléctricos en estructuras de anclaje Grupo n°3.	Bajo	Actividades: Reemplazo de puentes eléctricos en estructuras de anclaje Grupo n°3. Condiciones: Línea 154KV Pueblo Seco - Charrúa, C1, indisponible Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Pueblo Seco - Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Pueblo Seco, Se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados del tramo a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 07:40	15-12-24 18:18
2024126821	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO- CHARRUA 154 kv	3895	EST. 607N - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo de puentes eléctricos en estructuras de anclaje Grupo n°2.	Bajo	Actividades: Reemplazo de puentes eléctricos en estructuras de anclaje Grupo n°2. Condiciones: Línea 154KV Pueblo Seco - Charrúa, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Pueblo Seco - Charrúa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Pueblo Seco, se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados del tramo a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 07:40	15-12-24 18:18
2024126820	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO- CHARRUA 154 kv	3895	EST. 607N - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo de puentes eléctricos en estructuras de anclaje Grupo n°1.	Bajo	Actividades: Reemplazo de puentes eléctricos en estructuras de anclaje Grupo n°1. Condiciones: L 154KV Pueblo Seco - Charrúa, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Pueblo Seco - Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Pueblo Seco, Se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados del tramo a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 07:40	15-12-24 18:18
2024121682	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	NUÉVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUÉVA ZALDIVAR - TORRE 231/A 220KV C1 TORRE V10-2 - OGP1 220KV C1 TORRE 231/A - TORRE V10-2 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Nueva Zaldivar - OGP1 con contrato tripartito.	Riesgo bajo, trabajos programados y realizados por personal calificado.	Se requieren no reconectar en: Subestación Nueva Zaldivar: S2207L, Subestación OGP1: S225.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 07:30	15-12-24 18:00	15-12-24 09:27	15-12-24 15:11
2024124953	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUIENES 66KV	3277 2829	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUIENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de la LT 66KV Parral Cauquiens debido a reemplazo de conductor con uniones, intercalación de estructura de suspensión, reemplazo de varas, instalación de amortiguadores y MPR. Se encuentra coordinado con Chilquinta la desconexión de Tap Paso Hondo, quienes respaldarán el total de sus consumos.	Riesgo medio con desconexión.	1- MW Interrumpidos por alimentador: S/E Cauquiens: 3.7 MW (Cto. Pucillov C7), 4 MW (Cto. Pihén C8), 3 MW (Cto. Quella C3), 2 MW (Cto. Tabolguén C4), S/E La Vega: 4.5 MW (Cto. Los Rulles E1), 0.1 MW (Cto. Triple U E2). 2- N° de clientes interrumpidos: 20.320 clientes distribuidos por: S/E Cauquiens Cto. Pucillov: 1795 clientes, Cto. Pihén: 15276 clientes, Cto. Quella: 2216 clientes, Cto. Tabolguén: 1474 clientes, S/E La Vega: Cto. Los Rulles: 11172 clientes, Cto. Triple U: 274 clientes. 3- Alimentadores afectados de la S/E de Poder o Primaria de distribución: S/E Cauquiens: Cto. Pucillov, Cto. Pihén, Cto. Quella, Cto. Tabolguén; S/E La Vega: Cto. Los Rulles, Cto. Triple U E2.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			15-12-24 07:00	15-12-24 13:00	15-12-24 07:00	15-12-24 14:34
2024129266	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere urgente realizar el reemplazo de aisladores dañados en estructura E181 correspondiente a la fase superior de la LT 220KV Atacama - O'Higgins 2	El trabajo se ejecutará con procedimientos establecido y con bajo riesgo	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en: S/E Atacama: Abierto S2101, B0110-1, Abierto - Bloqueado: B0110-2. B0110-3 S/E O'Higgins: Abierto S226, B016-11, B016-12, Abierto - Bloqueado: B016-2, B016-3 Cerrado - Bloqueado: B016-37	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 06:00	15-12-24 19:00	15-12-24 05:12	15-12-24 15:38
2024126158	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	291	CONCEPCIÓN - MAHNS 66KV	443 445	PENCO - TOME 66KV C1 TOME - MAHNS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de la línea LT 66KV Penco-Tome Mahns debido a los trabajos de mantenimiento correctivo a las estructuras E47 (punto con sobre temperatura), E62 (amarra linepost cortada) y E68 (linepost desajustado).	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga de la línea LT 66KV Penco-Tome Mahns (S/E Tome y S/E Mahns) será repagada por redes de MT desde las S/E Luyken y S/E Coelemu.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-24 01:00	15-12-24 07:00	15-12-24 00:47	15-12-24 07:55

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005486

Solicitante:

Elvis Horosmel Hernandez Ojeda

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E TALCA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)

Nombre : BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)

Fecha Perturbacion : 15-12-2024 01:14

Fecha Normaliza : 15-12-2024 01:18

Protección : 87B

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : 01:18 hrs. Cerrado interruptor 52B3 energizada desde SE Maule.

Tipo: barras - BA S/E TALCA 66KV BP1

Nombre : BA S/E TALCA 66KV BP1

Fecha Perturbacion : 15-12-2024 01:14

Fecha Normaliza : 15-12-2024 01:17

Protección : 87B

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : 01:17 hrs. Cerrado interruptor 52B1 energizada desde SE Itahue.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial de barra
- Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Se investiga.
- Elemento:** 52B1, 52B2, 52B3, 52B4, 52BS, 527, 52B5, 52B6 (Celeoredes), 52BT1 y 52BT2
- Fenómeno Eléctrico:** 87B Barra 66kV, 52BS se encontraba cerrado.
- Operación de los interruptores:** Se investiga.

Observaciones:

- Observaciones:** Apertura por protecciones interruptores: 52B1, 52B2, 52B3, 52B4, 52BS, 527, 52B5, 52B6 (Celeoredes), 52BT1 y 52BT2 asociados a barra 66kV, afectó los consumos de SSEE Talca y Piduco con 52 MW interrumpidos y 103662 clientes afectados de CGED. El Transformador N° 4 y Barra 66kV N° 3 se encontraban desconectadas con trabajo programado según SD 2024128466.
- Acciones Inmediatas:** Se informa a CDC y personal de terreno para coordinar maniobras de recuperación.
- Hechos Sucridos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 52 / Región : Maule / Clientes Afectados: 103662
COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 52 / Región : Maule / Clientes Afectados: 103662

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-12-2024 01:14

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-12-2024 01:19

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

15-12-2024 01:19

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005489

Solicitante:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TALCA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E TALCA B6

Nombre : S/E TALCA B6

Fecha Perturbacion : 15-12-2024 01:14

Fecha Normaliza : 15-12-2024 01:38

Protección : 86

Interruptor : 52B6 S/E Talca.

Consumo : Sin consumo Afectado.

Comentario : Debido a la falla, no se produjo pérdida de generación.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Operación de barra de 66 kV de subestación Talca, perteneciente a CGE.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Enclavamiento

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Desconexión forzada por actuación de protecciones del 52B6, a causa de operación de barra de 66 kV de S/E Talca (instalaciones de terceros).
- Elemento:** Desconexión forzada por actuación de protecciones del 52B6 a causa de operación de barra de 66 kV de S/E Talca.
- Fenómeno Eléctrico:** Se investiga.
- Operación de los interruptores:** Sin comentarios adicionales.

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada por actuación de protecciones del del 52B6 de S/E Talca.
- Acciones Inmediatas:** Dar aviso al CDC del Coordinador y a personal de mantenimiento.
- Hechos Sucidos:** 01:14 hrs se produce la desconexión forzada por actuación de protecciones del 52B6 de S/E Talca, a causa de falla en instalaciones de terceros (barra 66 kV en S/E Talca).
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se evaluará.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se evaluará.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-12-2024 01:14

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-12-2024 01:38

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

15-12-2024 01:38

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005512

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005486

SubEstación:

S/E TALCA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 15-12-2024 01:14

Fecha Normaliza : 15-12-2024 01:18

Protección : -

Interruptor : BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)

Consumo : 52

Comentario : Apertura por protecciones interruptores: 52B1, 52B2, 52B3, 52B4, 52BS, 527, 52B5, 52B6 (Celeoredes), 52BT1 y 52BT2 asociados a barra 66kV, afectó los consumos de SSEE Talca y Piduco.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Constitución

Curepto

Maule

Pencahue

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia por fallas aguas arriba del sistema de Distribución.
- Hechos Sucidos:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 52 / Región : Maule / Clientes Afectados: 103662

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-12-2024 01:14

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-12-2024 01:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

15-12-2024 01:18

ANEXO N°6

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

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

Fecha	15 de diciembre 2024
Hora	01:14

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**

Sistema de protecciones de barra de 66kV SEL-487B de SE Talca

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

Segmento de Transmisión

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No existió equipo fallado.

1.3. Causa origen de la falla:

Con ocasión de pruebas sobre los sistemas de protecciones del transformador N°4 y paños asociados, asociadas a auditoria de sistema de protecciones mandatada por la SEC, se produce operación fortuita de la protección diferencial de barra de 66kV de SE Talca, producto de un error de personal que realizaba estas.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE1	Trabajos en instalaciones, mantención o limpieza
Elemento del Sistema Eléctrico	---	No hay elemento del sistema eléctrico fallado
Fenómeno Eléctrico	PR87B	Protección diferencial de barra
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

7101, Talca

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7101, Talca
7103, Curepto
7105, Maule
7107, Péncahue
7406, San Javier

Reiteración.

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

04 fallas.

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

No hubo fallas con mismo Fenómeno Físico os últimos 24meses móviles.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2024000356	27-01-2024	2:09	OPE22
2024002947	11-07-2024	16:34	DIS2

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

2024005284	30-11-2024	21:56	OPE6
2024005285	30-11-2024	22:05	OPE6

1.8. Datos de la Empresa.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Talca	T1 y T2 66/15KV	Barra N°1 y N°2 15 kv	01:14	01:19
Talca	T3 66/13,8KV	Barra N°3 13,8 kv	01:14	01:19
Talca	T4 66/15KV	Barra N°1 13,8 kv	01:14	01:17
Piduco	T1 y T2 66/15KV	Barra N°1 y N°2 15 kv	01:14	01:19

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

3. DIAGRAMA SIMPLIFICADO.

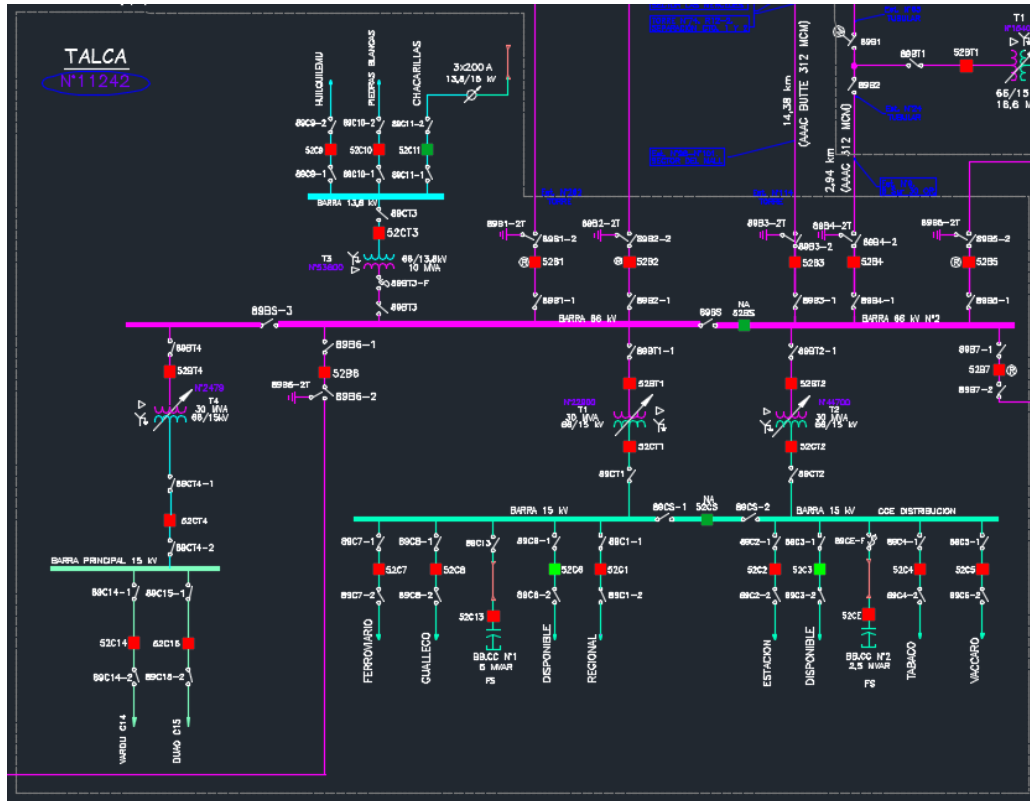


Figura 1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Piduco	T1	3.2	01:14	01:19	Cto. El Prado (C1), consumos de CGE.
	T2	2.2	01:14	01:19	Cto. Mercado (C2), consumos de CGE
		5	01:14	01:19	Cto. Arenal (C3), consumos de CGE.
		4.1	01:14	01:19	Cto. Plaza (C4), consumos de CGE.
		5	01:14	01:19	Cto. Pucara (C5), consumos de CGE.
Talca	T1	3	01:14	01:19	Cto. Regional (C1), consumos de CGE.
		2.5	01:14	01:19	Cto. Ferroviario (C7), consumos de CGE.
		2.5	01:14	01:19	Cto. Gualleco (C8), consumos de CGE.
	T2	4.4	01:14	01:19	Cto. Estación (C2), consumos de CGE.
		7.5	01:14	01:19	Cto. Tabaco (C4), consumos de CGE.
		9.7	01:14	01:19	Cto. Vaccaro (C5), consumos de CGE.
	T3	0.7	01:14	01:17	Cto. Huilquilemu (C9), consumos de CGE.
		2.8	01:14	01:17	Cto. Piedras Blancas (C10), consumos de CGE.
	T4	0	01:14	01:19	Cto. Varoli (C14), consumos de CGE. Se encontraba transferido al Cto. Vaccaro 52C5.
		0	01:14	01:19	Cto. Duao (C15), consumos de CGE. Se encontraba transferido al Cto. Tabaco 52C4.
Total		52.6			

ENS: 4,27 MWh

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Talca	Apertura por protecciones interruptores: 52B1, 52B2, 52B3, 52B4, 52BS, 52B7, 52B5, 52B6 (Celeoredes), 52BT1 y 52BT2 asociados a barra 66kV, afectó los consumos de SSEE Talca y Piduco. La barra 66kV N° 3 y Transformador N° 4 se encontraban desconectados por SD 2024128466.	01:14:
Talca	Abierto por protecciones 52B1 de SE Talca.	01:14
Talca	Abierto por protecciones 52B2 de SE Talca.	01:14
Talca	Abierto por protecciones 52B3 de SE Talca.	01:14
Talca	Abierto por protecciones 52B4 de SE Talca.	01:14
Talca	Abierto por protecciones 52B5 de SE Talca.	01:14
Talca	Abierto por protecciones 52B6 de SE Talca (Celeoredes).	01:14
Talca	Abierto por protecciones 52B7 de SE Talca.	01:14
Talca	Abierto por protecciones 52BS de SE Talca	01:14
Talca	Abierto por protecciones 52BT1 de SE Talca	01:14
Talca	Abierto por protecciones 52BT2 de SE Talca	01:14
MANIOBRA DE RECUPERACIÓN		
Talca	Cerrado 52B1 de SE Talca. Se recupera Transformador N° 3.	01:17
Talca	Cerrado 52B2 de SE Talca.	01:18
Talca	Cerrado 52B3 de SE Talca.	01:18
Talca	Cerrado 52B4 de SE Talca.	01:18
Talca	Cerrado 52BS de SE Talca	01:18
Talca	Cerrado 52BT1 de SE Talca. Se recupera Transformador N° 1.	01:19

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Talca	Cerrado 52BT2 de SE Talca. Se recupera Transformador N° 2.	01:19
Talca	Cerrado 52B7 de SE Talca. Se recupera SE Piduco.	01:19
Talca	Cerrado 52B5 de SE Talca.	01:20
Talca	Cerrado 52B6 de SE Talca (Celeoredes).	01:38

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

En S/E Talca se produce la operación de la protección diferencial de barras de 66kV, debido a una inyección errónea de corriente secundaria a la entrada de las corrientes de la fase A, B y C en los relés SEL 487B correspondiente al paño BT4 el que se encontraba desconectado. Lo anterior provocó una diferencia de las corrientes que entran y salen de la protección causando la operación de ésta.

PROTECCIONES OPERADAS:

HORA RELE	SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO [s]	OBSERVACIONES
01:13 Hora local	Talca	Barras de 66kV N°1 y N°2	87B Relé SEL 487B, elemento 87B paño BT4	instantáneo	Abren todos los interruptores de 66kV

AJUSTE ACTUAL DE LA PROTECCION DIFERENCIAL DE BARRA DE 66kV DE S/E TALCA RELE SEL487B

Relé: SEL 487B, Unidades Fase A, B y C
Por tema de extensión y debido a que los ajustes de las unidades SEL 487B de cada fase son iguales, a continuación solo se muestran los ajustes de la unidad fase A: Cambia solamente la indicación de la fase según corresponda A, B o C.

Group 1

Relay Configuration

E87SSUP := Y	ECSL := N	ETOS := N	EBFL := 12
E50 := N	E51 := N	E27 := N	E59 := N
EADVS := N			

Sensitive Differential Element

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

S87P := 0.20 87STPU := 250

Restrained Differential Element

O87P := 1.00

Directional Element

50DSP := 0.05

Breaker 01 Failure Logic

EXBF01 := N 50FP01 := 1.50 BFPU01 := 10.00 RTPU01 := 10.00
 BFI01 := PLT02 AND 50BF_B1 # 50BF HABILITADA Y TRIP DEL 52B1
 ATBFI01 := NA

Breaker 02 Failure Logic

EXBF02 := N 50FP02 := 1.50 BFPU02 := 10.00 RTPU02 := 10.00
 BFI02 := PLT02 AND 50BF_B2
 ATBFI02 := NA

Breaker 03 Failure Logic

EXBF03 := N 50FP03 := 1.50 BFPU03 := 10.00 RTPU03 := 10.00
 BFI03 := PLT02 AND 50BF_B3
 ATBFI03 := NA

Breaker 04 Failure Logic

EXBF04 := N 50FP04 := 1.50 BFPU04 := 10.00 RTPU04 := 10.00
 BFI04 := PLT02 AND 50BF_B4
 ATBFI04 := NA

Breaker 05 Failure Logic

EXBF05 := N 50FP05 := 1.50 BFPU05 := 10.00 RTPU05 := 10.00
 BFI05 := PLT02 AND 50BF_B5
 ATBFI05 := NA

Breaker 06 Failure Logic

EXBF06 := Y
 XBF06 := PLT02 AND 50BF_B6

Breaker 07 Failure Logic

EXBF07 := N 50FP07 := 1.50 BFPU07 := 10.00 RTPU07 := 10.00
 BFI07 := PLT02 AND 50BF_B7
 ATBFI07 := NA

Breaker 08 Failure Logic

EXBF08 := N 50FP08 := 1.50 BFPU08 := 10.00 RTPU08 := 10.00

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

BFI08 := PLT02 AND 50BFBT1
 ATBFI08 := NA

Breaker 09 Failure Logic

EXBF09 := N 50FP09 := 1.50 BFPU09 := 10.00 RTPU09 := 10.00
 BFI09 := PLT02 AND 50BFBT2
 ATBFI09 := NA

Breaker 10 Failure Logic

EXBF10 := Y
 XBF10 := NA

Breaker 11 Failure Logic

EXBF11 := N 50FP11 := 1.50 BFPU11 := 10.00 RTPU11 := 10.00
 BFI11 := PLT02 AND 50BFBT4 # 50BF HABILITADA Y TRIP DEL 52BT4
 ATBFI11 := NA

Breaker 12 Failure Logic

EXBF12 := Y
 XBF12 := NA

Trip Logic

TR01 := BFZ1 OR 87BTR01 #TRIP 52B1 POR 50BF ZONA 1 Y POR 87B ZONA 1 \
 SUPERVISADA POR ZONA 3
 ULTR01 := NOT (BFZ1 OR 87BTR01)
 TR02 := BFZ1 OR 87BTR02 #TRIP 52B2 POR 50BF ZONA 1 Y POR 87B ZONA 1 \
 SUPERVISADA POR ZONA 3
 ULTR02 := NOT (BFZ1 OR 87BTR02)
 TR03 := (BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR03 #TRIP 52B3 POR 50BF \
 ZONA 2 O POR 87B ZONA 2 SUPERVISADA POR ZONA 3
 ULTR03 := NOT ((BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR03)
 TR04 := (BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR04 #TRIP 52B4 POR 50BF \
 ZONA 2 O POR 87B ZONA 2 SUPERVISADA POR ZONA 3
 ULTR04 := NOT ((BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR04)
 TR05 := (BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR05 #TRIP 52B5 POR 50BF \
 ZONA 2 O POR 87B ZONA 2 SUPERVISADA POR ZONA 3
 ULTR05 := NOT ((BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR05)
 TR06 := BFZ1 OR 87BTR06 #TRIP 52B6 POR 50BF ZONA 1 Y POR 87B ZONA 1 \
 SUPERVISADA POR ZONA 3
 ULTR06 := NOT (BFZ1 OR 87BTR06)
 TR07 := (BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR07 #TRIP 52B7 POR 50BF \
 ZONA 2 O POR 87B ZONA 2 SUPERVISADA POR ZONA 3
 ULTR07 := NOT ((BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR07)
 TR08 := BFZ1 OR 87BTR08 #TRIP 52BT1 POR 50BF ZONA 1 Y POR 87B ZONA \
 1 SUPERVISADA POR ZONA 3
 ULTR08 := NOT (BFZ1 OR 87BTR08)
 TR09 := (BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR09 #TRIP 52BT2 POR 50BF \
 ZONA 2 O POR 87B ZONA 2 SUPERVISADA POR ZONA 3
 ULTR09 := NOT ((BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR09)
 TR10 := NA
 ULTR10 := NA
 TR11 := BFZ1 OR 87BTR11 #TRIP 52BT4 POR 50BF ZONA 1 Y POR 87B ZONA \

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

1 SUPERVISADA POR ZONA 3
 ULTR11 := NOT (BFZ1 OR 87BTR11)
 TR12 := NA
 ULTR12 := NA
 TDURD := 12.000
 ER := R_TRIG 87ST

Zone Config Group 1

Potential Transformer Ratio

PTR1 := 600 PTR2 := 600 PTR3 := 600

Current Transformer Ratio

CTR01 := 80	CTR02 := 80	CTR03 := 80	CTR04 := 80
CTR05 := 80	CTR06 := 350	CTR07 := 80	CTR08 := 80
CTR09 := 80	CTR10 := 40	CTR11 := 160	CTR12 := 80
CTR13 := 80	CTR14 := 80	CTR15 := 80	CTR16 := 80
CTR17 := 80	CTR18 := 80	CTR19 := 80	CTR20 := 80
CTR21 := 80			

Zone Configuration: Terminal to Bus-Zone Connections

Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
 I01BZ1C := IA_B1, NORTE_A, P
 IA_B1 to NORTE_A Connection (SELogic Equation)
 I01BZ1V := PLT01 #87B HABILITADO
 Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
 I01BZ3C := IA_B1, UNICA_A, P
 IA_B1 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
 I01BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
 Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
 I02BZ1C := IA_B2, NORTE_A, P
 IA_B2 to NORTE_A Connection (SELogic Equation)
 I02BZ1V := PLT01 #87B HABILITADO
 Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
 I02BZ3C := IA_B2, UNICA_A, P
 IA_B2 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
 I02BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
 Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
 I03BZ2C := IA_B3, SUR_A, P
 IA_B3 to SUR_A Connection (SELogic Equation)
 I03BZ2V := PLT01 #87B HABILITADO
 Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
 I03BZ3C := IA_B3, UNICA_A, P
 IA_B3 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
 I03BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
 Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
 I04BZ2C := IA_B4, SUR_A, P
 IA_B4 to SUR_A Connection (SELogic Equation)
 I04BZ2V := PLT01 #87B HABILITADO
 Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
 I04BZ3C := IA_B4, UNICA_A, P
 IA_B4 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
 I04BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
 Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
 I05BZ2C := IA_B5, SUR_A, P
 IA_B5 to SUR_A Connection (SELogic Equation)
 I05BZ2V := PLT01 #87B HABILITADO
 Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

```

I05BZ3C := IA_B5, UNICA_A, P
IA_B5 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I05BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I06BZ1C := IA_B6, NORTE_A, P
IA_B6 to NORTE_A Connection (SELogic Equation)
I06BZ1V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I06BZ3C := IA_B6, UNICA_A, P
IA_B6 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I06BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I07BZ2C := IA_B7, SUR_A, P
IA_B7 to SUR_A Connection (SELogic Equation)
I07BZ2V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I07BZ3C := IA_B7, UNICA_A, P
IA_B7 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I07BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I08BZ1C := IA_BT1, NORTE_A, P
IA_BT1 to NORTE_A Connection (SELogic Equation)
I08BZ1V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I08BZ3C := IA_BT1, UNICA_A, P
IA_BT1 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I08BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I09BZ2C := IA_BT2, SUR_A, P
IA_BT2 to SUR_A Connection (SELogic Equation)
I09BZ2V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I09BZ3C := IA_BT2, UNICA_A, P
IA_BT2 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I09BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I10BZ1C := IA_BT3, NORTE_A, P
IA_BT3 to NORTE_A Connection (SELogic Equation)
I10BZ1V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I10BZ3C := IA_BT3, UNICA_A, P
IA_BT3 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I10BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I11BZ1C := IA_BT4, NORTE_A, P
IA_BT4 to NORTE_A Connection (SELogic Equation)
I11BZ1V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I11BZ3C := IA_BT4, UNICA_A, P
IA_BT4 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I11BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO

```

Zone Configuration: Bus-Zone to Bus-Zone Connections

```

Bus-Zone, Bus-Zone
BZ1BZ2C := NORTE_A, SUR_A
NORTE_A to SUR_A Connection (SELogic Equation)
BZ1BZ2V := PSV02 #CUANDO 52BS Y 89BS ESTEN CERRADOS
Connection to Remove Terminals when NORTE_A and SUR_A merge (SELogic Equation)
BZ1BZ2R := NA

```

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Zone Supervision

E87ZSUP := Y
Z1S := 87R3
Z2S := 87R3
Z3S := Z3S AND NOT Z3S

Zone Switching Supervision

EZSWSUP := N

Zone Open CT Detector

ROCTZ1 := RSTOCT1
ROCTZ2 := RSTOCT2
ROCTZ3 := RSTOCT3

Check Zone Configuration

ECHKZN := N

Current Normalization Factor

TAP01 := 21.88	TAP02 := 21.88	TAP03 := 21.88	TAP04 := 21.88
TAP05 := 21.88	TAP06 := 5.00	TAP07 := 21.88	TAP08 := 21.88
TAP09 := 21.88	TAP10 := 43.75	TAP11 := 10.94	

Global

General Global Settings

SID := "S.E TALCA"
RID := "87B 50BF FASE A"
NUMBK := 12 NUMDS := 1 NFREQ := 50

Global Enables

EDCMON := N EICIS := N EDRSTC := N

Control Inputs (Global)

GINPU := 2.0 GINDO := 2.0

Settings Group Selection

SS1 := 1
SS2 := NA
SS3 := NA
SS4 := NA
SS5 := NA
SS6 := NA
TGR := 180

Time and Date Management

DATE_F := MDY IRIGC := NONE UTCOFF := -8.0
BEG_DST := "2,2,1,3"
END_DST := "2,1,1,11"

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Breaker Inputs

```

52A01 := 52_B1 # ESTADO 52B1
52A02 := 52_B2 #ESTADO 52B2
52A03 := 52_B3 #ESTADO 52B3
52A04 := 52_B4 #ESTADO 52B4
52A05 := 52_B5 #ESTADO 52B5
52A06 := 52_B6 #ESTADO 52B6
52A07 := 52_B7 #ESTADO 52B7
52A08 := 52_BT1 #ESTADO 52BT1
52A09 := 52_BT2 #ESTADO 52BT2
52A10 := 89_BT3 # ESTADO 89BT3
52A11 := 52_BT4 #ESTADO 52BT4
52A12 := 52_BS #ESTADO 52BS

```

Disconnect Inputs and Timers

```

89A01 := 89_BSA #89BS ESTADO ABIERTO
89B01 := 89_BSC #89BS ESTADO CERRADO
89ALP01 := 300

```

DNP

```

EVELOCK := 0          DNPSRC := UTC

```

Output

Main Board

```

OUT101 := TRIP01 AND NOT PLT03
OUT102 := TRIP02 AND NOT PLT03
OUT103 := TRIP03 AND NOT PLT03
OUT104 := TRIP04 AND NOT PLT03
OUT105 := TRIP05 AND NOT PLT03
OUT106 := TRIP06 AND NOT PLT03
OUT107 := TRIP07 AND NOT PLT03
OUT108 := NOT (SALARM OR HALARM)

```

Interface Board #1

```

OUT201 := TRIP08 AND NOT PLT03
OUT202 := TRIP09 AND NOT PLT03
OUT203 := NA
OUT204 := (TRIP01 OR TRIP02 OR TRIP03 OR TRIP04 OR TRIP05 OR \
          TRIP06 OR TRIP07 OR TRIP08 OR TRIP09 OR TRIP11) AND \
          NOT PLT03
OUT205 := (TRIP01 OR TRIP02 OR TRIP06 OR TRIP08 OR TRIP11) AND \
          NOT PLT03 #ORDEN BLOQUEO CIERRE INTERRUPTORES BARRA 1SE \
          ACTIVA CON 87B O 50BF
OUT206 := PB5 OR IN_DBLO #ORDEN DESBLOQUEO CIERRE INTERRUPTORES \
          (ORDEN DESDE SCADA POR IN217 Y BOTON PB5 FRONTIS RELE)
OUT207 := (TRIP03 OR TRIP04 OR TRIP05 OR TRIP07 OR TRIP09) AND \
          NOT PLT03 #ORDEN BLOQUEO CIERRE INTERRUPTORES BARRA 2 SE \
          ACTIVA CON 87B O 50BF Y EL RELE EN MODO NO PRUEBA
OUT208 := TRIP11 AND NOT PLT03

```

Mirrored Bits Transmit Equations

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

TMB1A := NA
 TMB2A := NA
 TMB3A := NA
 TMB4A := NA
 TMB5A := NA
 TMB6A := NA
 TMB7A := NA
 TMB8A := NA
 TMB1B := NA
 TMB2B := NA
 TMB3B := NA
 TMB4B := NA
 TMB5B := NA
 TMB6B := NA
 TMB7B := NA
 TMB8B := NA

Protection 1

1: PLT01S := NOT PLT01 AND PLT04 # 87B HABILITADA
 2: PLT01R := PCT02Q AND PLT01 AND NOT PLT04
 3: PLT02S := NOT PLT02 AND PLT05 # 50BF HABILITADA
 4: PLT02R := PCT03Q AND PLT02 AND NOT PLT05
 5: PLT03S := NOT PLT03 AND PLT06 # RELE EN MODO PRUEBA
 6: PLT03R := PCT04Q AND PLT03 AND NOT PLT06
 7: PLT04S := PB1_PUL AND NOT PLT01 # ONLY ONE OP PER PB1 PRESS
 8: PLT04R := PB1_PUL AND PLT01
 9: PLT05S := PB2_PUL AND NOT PLT02 # ONLY ONE OP PER PB2 PRESS
 10: PLT05R := PB2_PUL AND PLT02
 11: PLT06S := PB4_PUL AND NOT PLT03 # ONLY ONE OP PER PB4 PRESS
 12: PLT06R := PB4_PUL AND PLT03
 13: PCT01PU := 240.000000
 14: PCT01IN := 3V2FIM > 20.000000 OR 3V0FIM > 20.000000
 15: PCT02PU := 60.000000 # 1 SEC DELAY DISABLE ON PB1
 16: PCT02IN := PB1
 17: PCT03PU := 60.000000 # 1 SEC DELAY DISABLE ON PB2
 18: PCT03IN := PB2
 19: PCT04PU := 60.000000 # 1 SEC DELAY DISABLE ON PB4
 20: PCT04IN := PB4
 21: PSV01 := NOT 52_BS OR 89_BSA AND NOT 89_BSC # BARRA 66 KV SECCIONADA
 22: PSV02 := NOT PSV01 #BARRA 66 KV UNICA
 23: PCT06IN := TRIP
 24: PCT06PU := 0.000000
 25: PCT06DO := 100.000000

Alias

Relay Aliases

(RW Bit, Analog Qty., Terminal, Bus-Zone, or Check Zone, 7 Char. Alias [0-9 A-Z _])

1: I01, "IA_B1"
 2: I02, "IA_B2"
 3: I03, "IA_B3"
 4: I04, "IA_B4"
 5: I05, "IA_B5"
 6: I06, "IA_B6"
 7: I07, "IA_B7"
 8: I08, "IA_BT1"
 9: I09, "IA_BT2"
 10: I10, "IA_BT3"

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

11: IN101, "52_B1"
 12: IN102, "52_B2"
 13: IN103, "52_B3"
 14: IN104, "52_B4"
 15: IN105, "52_B5"
 16: IN106, "52_B6"
 17: IN107, "52_B7"
 18: IN201, "52_BT1"
 19: IN202, "52_BT2"
 20: IN203, "89_BT3"
 21: IN204, "52_BS"
 22: IN205, "89_BSA"
 23: IN206, "89_BSC"
 24: IN207, "50BF_B1"
 25: IN208, "50BF_B2"
 26: IN209, "50BF_B3"
 27: IN210, "50BF_B4"
 28: IN211, "50BF_B5"
 29: IN212, "50BF_B6"
 30: IN213, "50BF_B7"
 31: IN214, "50BFBT1"
 32: IN215, "50BFBT2"
 33: IN216, "50BFCT3"
 34: IN217, "IN_DBL0"
 35: OUT101, "TRP_B1"
 36: OUT102, "TRP_B2"
 37: OUT103, "TRP_B3"
 38: OUT104, "TRP_B4"
 39: OUT105, "TRP_B5"
 40: OUT106, "TRP_B6"
 41: OUT107, "TRP_B7"
 42: OUT108, "AL_ALARM"
 43: OUT201, "TRP_BT1"
 44: OUT202, "TRP_BT2"
 45: OUT203, "TRP_CT3"
 46: OUT204, "TRP_BS"
 47: OUT205, "BLO_S1"
 48: OUT206, "DBLOQUE"
 49: OUT207, "BLO_S2"
 50: OUT208, "TRP_BT4"
 51: V01FM, "VA_S1"
 52: V02FM, "VA_S2"
 53: BZ1, "NORTE_A"
 54: BZ2, "SUR_A"
 55: BZ3, "UNICA_A"
 56: I11, "IA_BT4"
 57: IN218, "52_BT4"
 58: IN223, "50BFBT4"
 ", "6157"

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LA PROTECCION DIFERENCIAL DE BARRA SE TALCA SEL 487B

Solo las unidades de las fases B y C registran operación por la función de protección diferencial 87B, por lo mismo a continuación se muestran sólo los registros de las unidades de estas fases.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Resumen del evento del relé SEL 487B-fase B

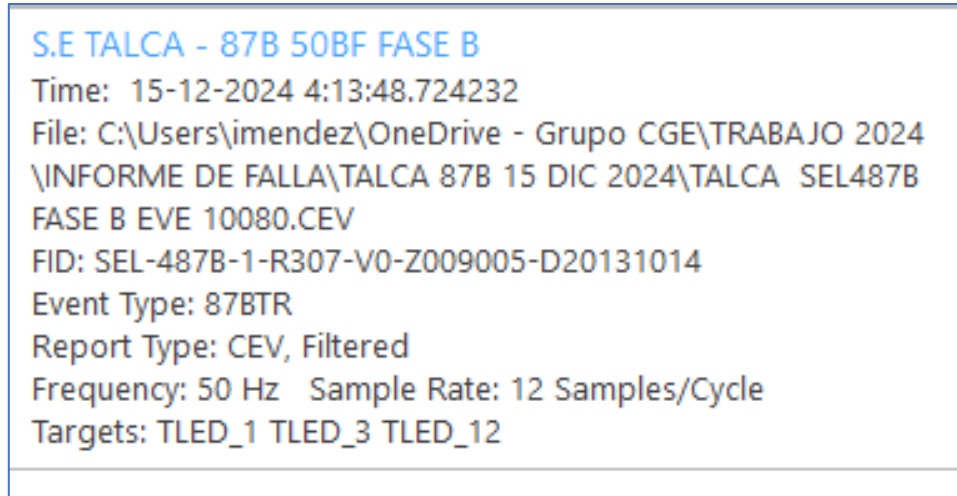


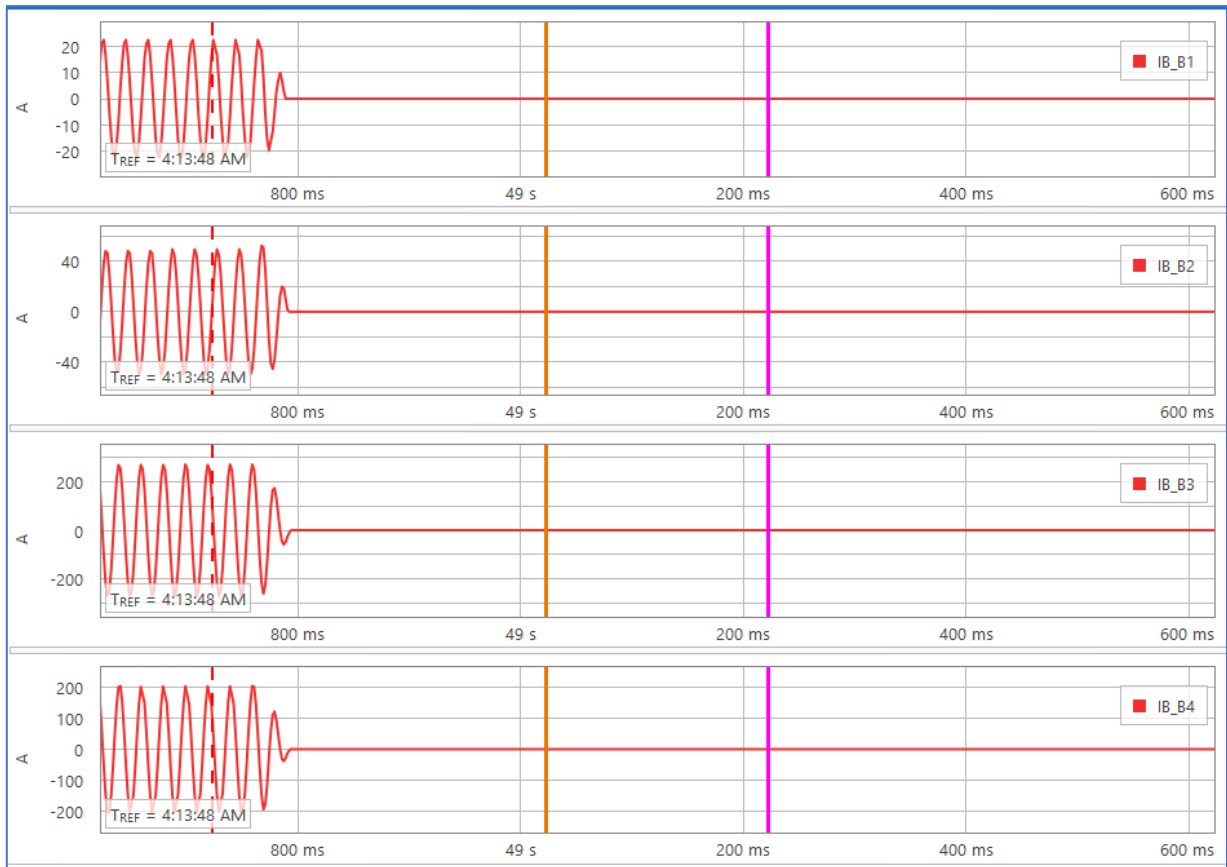
Figura N°2. Vista del resumen del reporte del Evento

En la figura se muestra resumen del evento registrado por el relé de protección SEL 487B, Diferencial de Barra de 66kV fase B, de SE Talca operado por función 87B, la hora UTC es 4:13:48 horas que corresponde a las 01:13:48 hora local del día 15-12-2024.

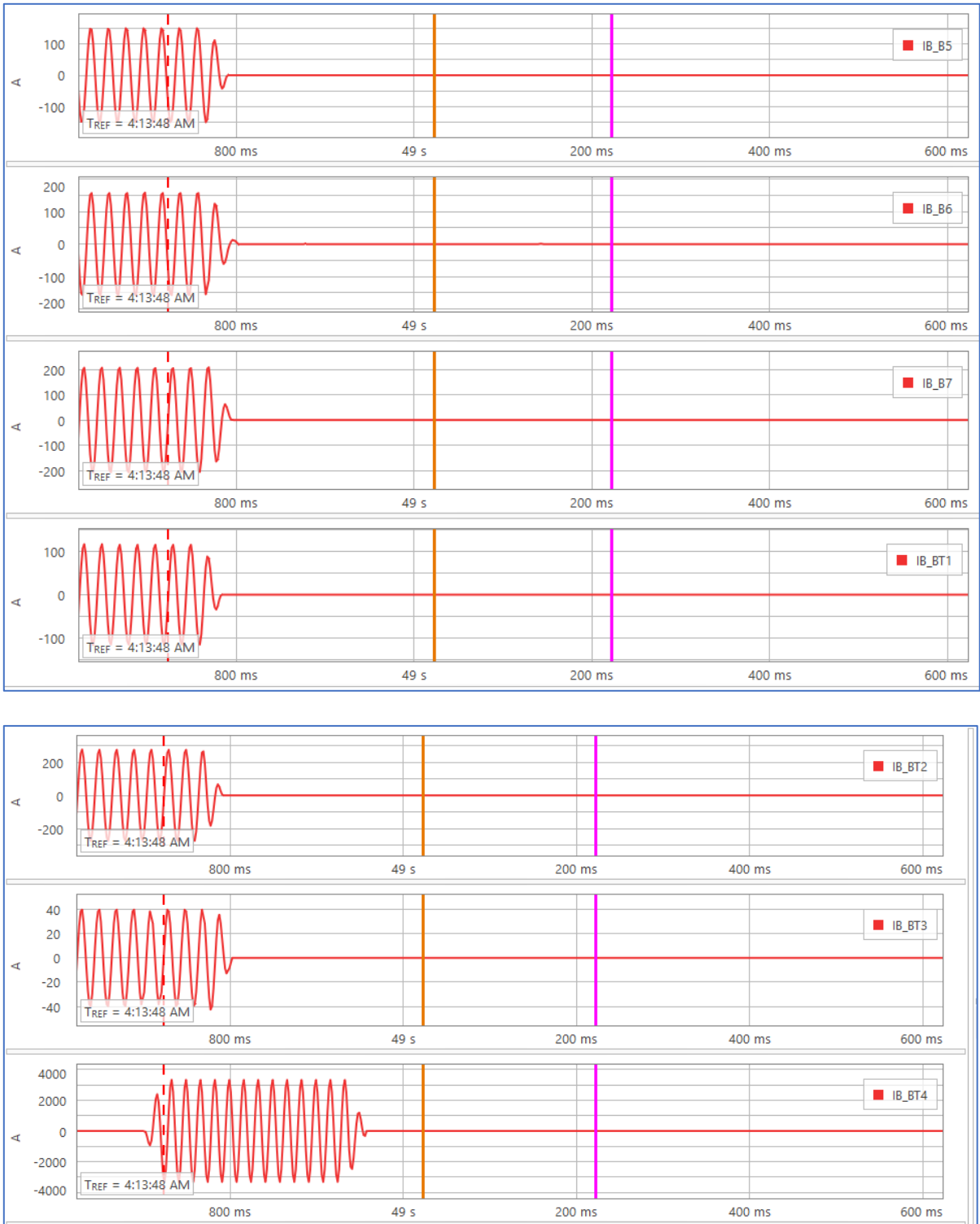
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Oscilografía del evento (01:13:48 hora local) operación 87B, fase B

CORRIENTES REGISTRADAS EN LA PROTECCION



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

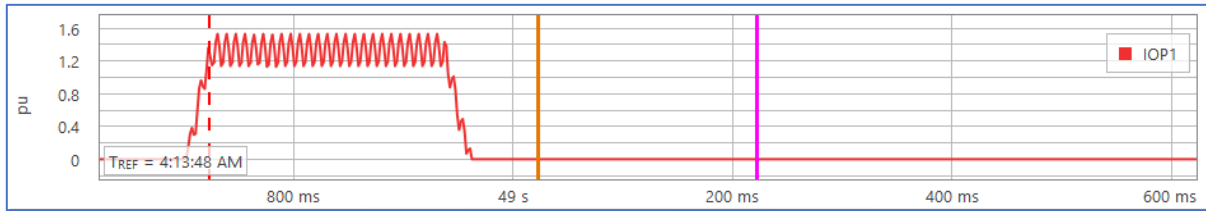


Figura N°3. Oscilografía de las corrientes de la fase B que confluyen a la protección diferencial de barra 66 kV 87B de la SE Talca.

Estas oscilografías en principio presentan el instante en que se presenta la operación de la función 87B y la evolución de las corrientes de la fase B de todos los paños conectados a la barra de 66 kV de la subestación Talca. Como se puede apreciar todos los paños de línea (B1, B2, B3, B4, B5, B6 y B7) y los paños de transformadores (BT1, BT2 y BT3) a excepción del paño BT4 muestran corrientes de carga normal y no corrientes de falla. Respecto del paño BT4 este se encontraba sin carga (su interruptor como se verá más adelante se encontraba abierto) y en un instante intempestivamente aparece una corriente con un valor alto capaz de provocar la operación de la función 87B de la protección. Lo anterior se condice con la gráfica de la corriente de operación IOP registrada por la protección. Observamos que al mismo tiempo expiran todas las corrientes de paños de línea y transformadores a excepción de la corriente del paño BT4 la que permaneció presente por 9 ciclos más que las anteriores.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Registros de operación de la protección y confirmación de las órdenes de apertura y cambio de estado de todos los interruptores de los respectivos paños de 66 KV.

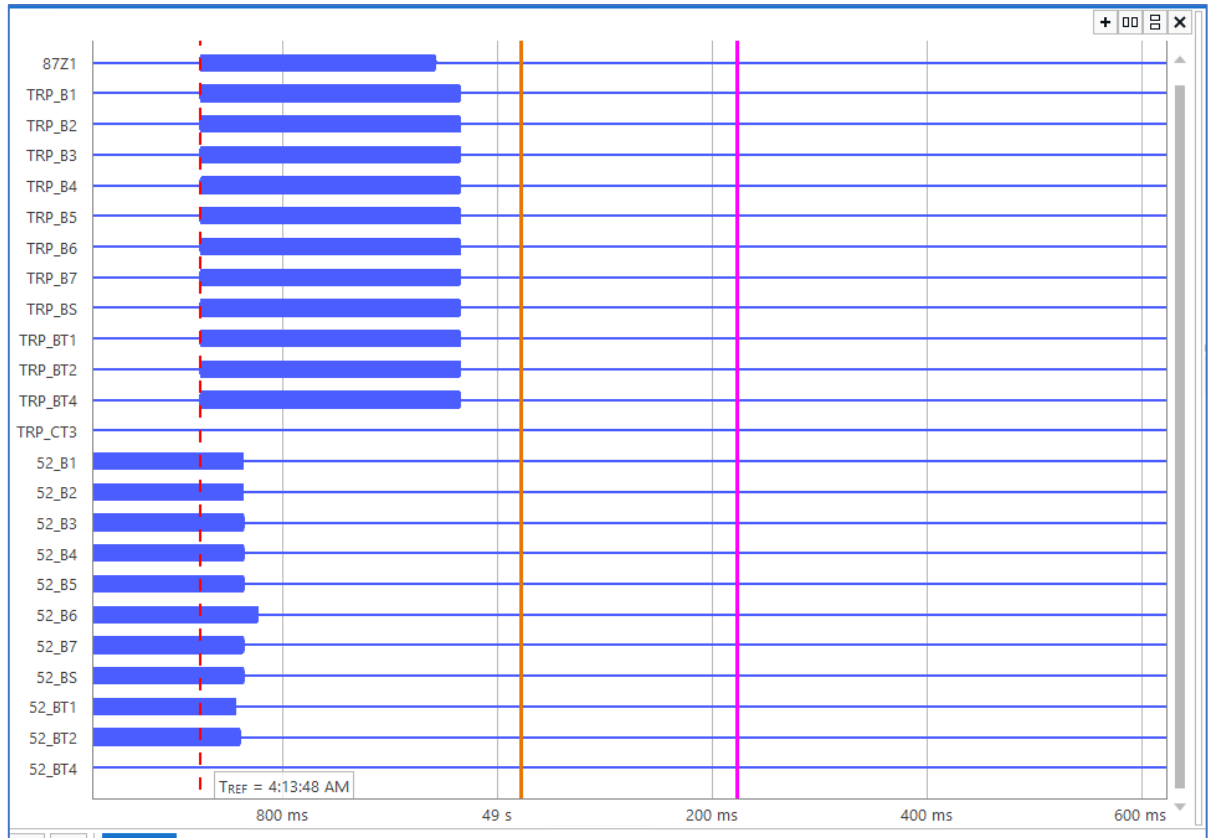


Figura N°4. Registro de operación de variables e indicadores binarios.

Esta imagen nos muestra que el relé SEL 487B opera para la función diferencial de corrientes (87Z1 = 1) y con ello se genera la orden de TRIP para cada uno de los interruptores de todos los paños de 66 KV a excepción del paño BT3 el que tiene fusibles como protección. Observamos que inicialmente estaban todos los interruptores en posición cerrado a excepción del interruptor del paño BT4 el que se encontraba siempre abierto en la duración de esta oscilografía.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

REGISTROS SER PROTECCION DIFERENCIAL DE BARRAS 487B – FASE B

87B 50BF FASE B
S.E TALCA

Date: 12/15/2024 Time: 04:32:18.281
Serial Number: 1141560111

FID=SEL-487B-1-R307-V0-Z009005-D20131014

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
127	12/07/2024	16:40:37.4810	IN102	Deasserted
126	12/07/2024	16:43:02.7235	IN102	Asserted
125	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIPLED	Asserted
124	12/15/2024	04:13:48.7226	Z1S	Asserted
123	12/15/2024	04:13:48.7226	Z2S	Asserted
122	12/15/2024	04:13:48.7226	87R1	Asserted
121	12/15/2024	04:13:48.7226	87R3	Asserted
120	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR01	Asserted
119	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR02	Asserted
118	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR03	Asserted
117	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR04	Asserted
116	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR05	Asserted
115	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR06	Asserted
114	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR07	Asserted
113	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR08	Asserted
112	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR09	Asserted
111	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR10	Asserted
110	12/15/2024	04:13:48.7226	87BTR11	ASSERTED
109	12/15/2024	04:13:48.7226	87Z1	Asserted
108	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP01	Asserted
107	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP02	Asserted
106	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP03	Asserted
105	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP04	Asserted
104	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP05	Asserted
103	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP06	Asserted
102	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP07	Asserted
101	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP08	Asserted
100	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP09	Asserted
99	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP11	ASSERTED
98	12/15/2024	04:13:48.7226	TRIP	Asserted
97	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT101	Asserted
96	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT102	Asserted
95	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT103	Asserted
94	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT104	Asserted
93	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT105	Asserted
92	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT106	Asserted
91	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT107	Asserted
90	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT201	Asserted
89	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT202	Asserted
88	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT204	Asserted
87	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT205	Asserted
86	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT207	Asserted
85	12/15/2024	04:13:48.7226	OUT208	Asserted
84	12/15/2024	04:13:48.7541	IN201	Deasserted
83	12/15/2024	04:13:48.7591	IN202	Deasserted
82	12/15/2024	04:13:48.7606	IN101	Deasserted
81	12/15/2024	04:13:48.7611	IN102	Deasserted
80	12/15/2024	04:13:48.7616	IN204	Deasserted
79	12/15/2024	04:13:48.7621	IN105	Deasserted
78	12/15/2024	04:13:48.7621	IN107	Deasserted
77	12/15/2024	04:13:48.7626	IN103	Deasserted
76	12/15/2024	04:13:48.7626	IN104	Deasserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

75	12/15/2024	04:13:48.7626	BZ1BZ2V	Deasserted
74	12/15/2024	04:13:48.7626	87BTR03	Deasserted
73	12/15/2024	04:13:48.7626	87BTR04	Deasserted
72	12/15/2024	04:13:48.7626	87BTR05	Deasserted
71	12/15/2024	04:13:48.7626	87BTR07	Deasserted
70	12/15/2024	04:13:48.7626	87BTR09	Deasserted
69	12/15/2024	04:13:48.7731	IN106	Deasserted
68	12/15/2024	04:13:48.9411	Z1S	Deasserted
67	12/15/2024	04:13:48.9411	Z2S	Deasserted
66	12/15/2024	04:13:48.9411	87R1	Deasserted
65	12/15/2024	04:13:48.9411	87R3	Deasserted
64	12/15/2024	04:13:48.9411	87BTR01	Deasserted
63	12/15/2024	04:13:48.9411	87BTR02	Deasserted
62	12/15/2024	04:13:48.9411	87BTR06	Deasserted
61	12/15/2024	04:13:48.9411	87BTR08	Deasserted
60	12/15/2024	04:13:48.9411	87BTR10	Deasserted
59	12/15/2024	04:13:48.9411	87BTR11	DEASSERTED
58	12/15/2024	04:13:48.9411	87Z1	Deasserted
57	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP01	Deasserted
56	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP02	Deasserted
55	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP03	Deasserted
54	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP04	Deasserted
53	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP05	Deasserted
52	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP06	Deasserted
51	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP07	Deasserted
50	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP08	Deasserted
49	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP09	Deasserted
48	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP11	DEASSERTED
47	12/15/2024	04:13:48.9626	TRIP	Deasserted
46	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT101	Deasserted
45	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT102	Deasserted
44	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT103	Deasserted
43	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT104	Deasserted
42	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT105	Deasserted
41	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT106	Deasserted
40	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT107	Deasserted
39	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT201	Deasserted
38	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT202	Deasserted
37	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT204	Deasserted
36	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT205	Deasserted
35	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT207	Deasserted
34	12/15/2024	04:13:48.9626	OUT208	Deasserted
33	12/15/2024	04:14:22.4376	PB5	Asserted
32	12/15/2024	04:14:22.4376	OUT206	Asserted
31	12/15/2024	04:14:22.8876	PB5	Deasserted
30	12/15/2024	04:14:22.8876	OUT206	Deasserted
29	12/15/2024	04:14:28.2126	TRIPLED	Deasserted
28	12/15/2024	04:15:06.4586	IN217	Asserted
27	12/15/2024	04:15:06.4591	OUT206	Asserted
26	12/15/2024	04:15:10.2086	IN217	Deasserted
25	12/15/2024	04:15:10.2091	OUT206	Deasserted
24	12/15/2024	04:16:02.5586	IN217	Asserted
23	12/15/2024	04:16:02.5591	OUT206	Asserted
22	12/15/2024	04:16:05.5616	IN217	Deasserted
21	12/15/2024	04:16:05.5626	OUT206	Deasserted
20	12/15/2024	04:16:18.5876	IN217	Asserted
19	12/15/2024	04:16:18.5876	OUT206	Asserted
18	12/15/2024	04:16:22.3196	IN217	Deasserted
17	12/15/2024	04:16:22.3211	OUT206	Deasserted
16	12/15/2024	04:16:25.5641	PB5	Asserted
15	12/15/2024	04:16:25.5641	OUT206	Asserted
14	12/15/2024	04:16:25.8391	PB5	Deasserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

13	12/15/2024	04:16:25.8391	OUT206	Deasserted
12	12/15/2024	04:17:11.3971	IN101	Asserted
11	12/15/2024	04:17:28.5461	IN102	Asserted
10	12/15/2024	04:17:41.3371	IN103	Asserted
9	12/15/2024	04:17:54.7121	IN104	Asserted
8	12/15/2024	04:18:27.0361	IN202	Asserted
7	12/15/2024	04:18:27.2401	IN204	Asserted
6	12/15/2024	04:18:27.2411	BZ1BZ2V	Asserted
5	12/15/2024	04:18:35.9016	IN201	Asserted
4	12/15/2024	04:18:59.5276	IN107	Asserted
3	12/15/2024	04:20:11.9146	IN105	Asserted
2	12/15/2024	04:22:33.0476	PB4	Asserted
1	12/15/2024	04:22:33.2976	PB4	Deasserted

Conforme a los registros de eventos secuenciales se tienen lo indicado a continuación:

Desde el registro N°125 al 85 y en un mismo tiempo de operación 04:13:48,7226 hora UTC y destacados en el color verde se encuentran una serie de variables que indican la operación de la función de protección diferencial de barra y con ello las órdenes de trip a cada interruptor. Luego bajo el color celeste se encuentran el cambio de estado de cerrado a abierto de cada interruptor a excepción de 52BT4 que siempre estuvo abierto.

Resumen del evento del relé SEL 487B-fase C

S.E TALCA - 87B 50BF FASE C

Time: 15-12-2024 4:13:48.724042

File: C:\Users\imendez\OneDrive - Grupo CGE\TRABAJO 2024
 \INFORME DE FALLA\TALCA 87B 15 DIC 2024\TALCA SEL487B
 FASE C EVE 10196.CEV

FID: SEL-487B-1-R307-V0-Z009005-D20131014

Event Type: 87BTR

Report Type: CEV, Filtered

Frequency: 50 Hz Sample Rate: 12 Samples/Cycle

Targets: TLED_1 TLED_3 TLED_12

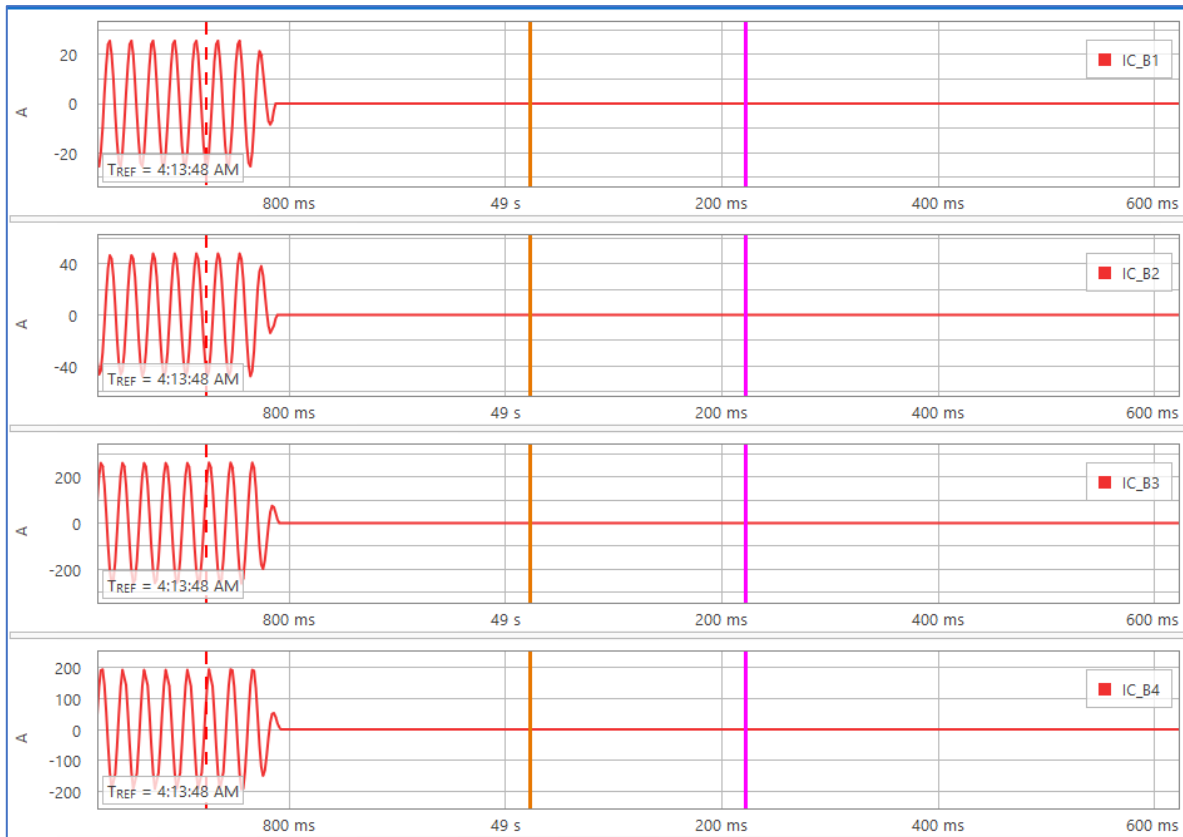
Figura N°5. Vista del resumen del reporte del Evento

En la figura se muestra resumen del evento registrado por el relé de protección SEL 487B, Diferencial de Barra de 66kV fase C, de SE Talca operado por función 87B, la hora UTC es 4:13 horas que corresponde a las 01:13 hora local del día 15-12-2024.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

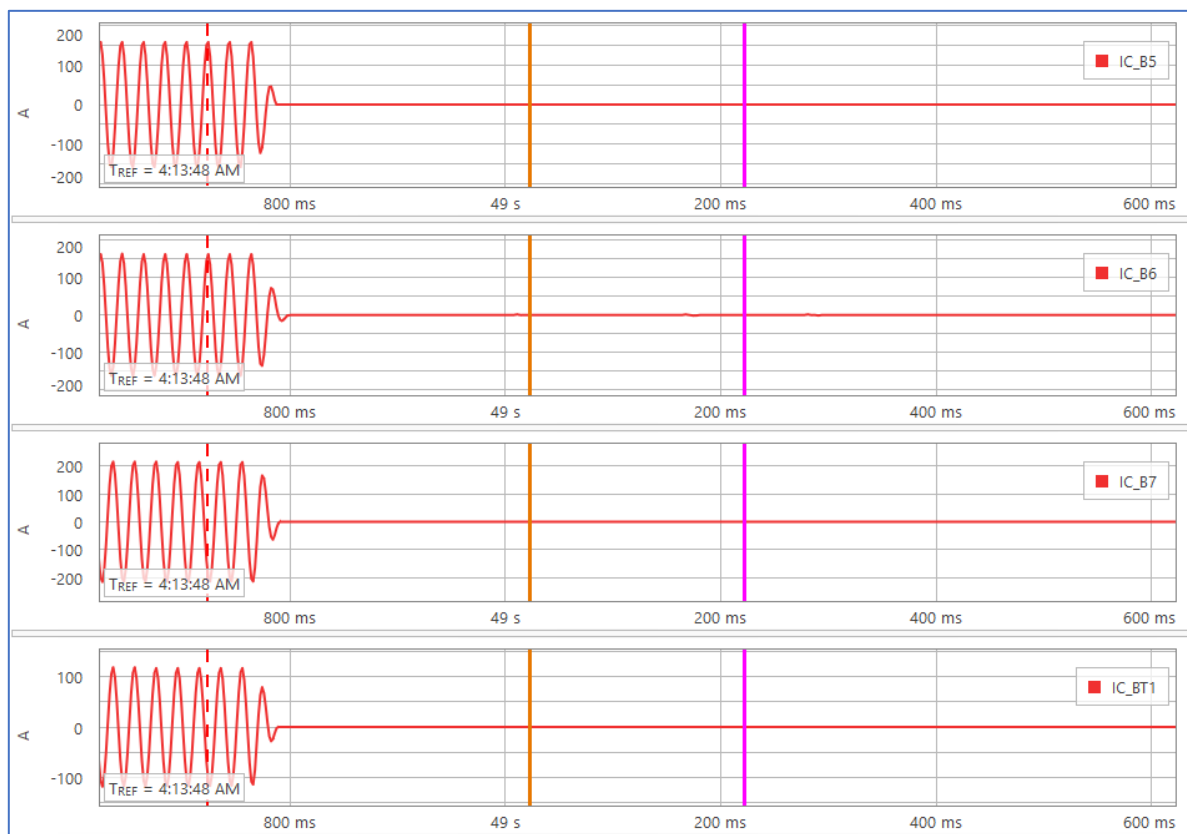
Oscilografía del evento (01:13 hora local) operación 87B, fase C

CORRIENTES REGISTRADAS EN LA PROTECCION



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

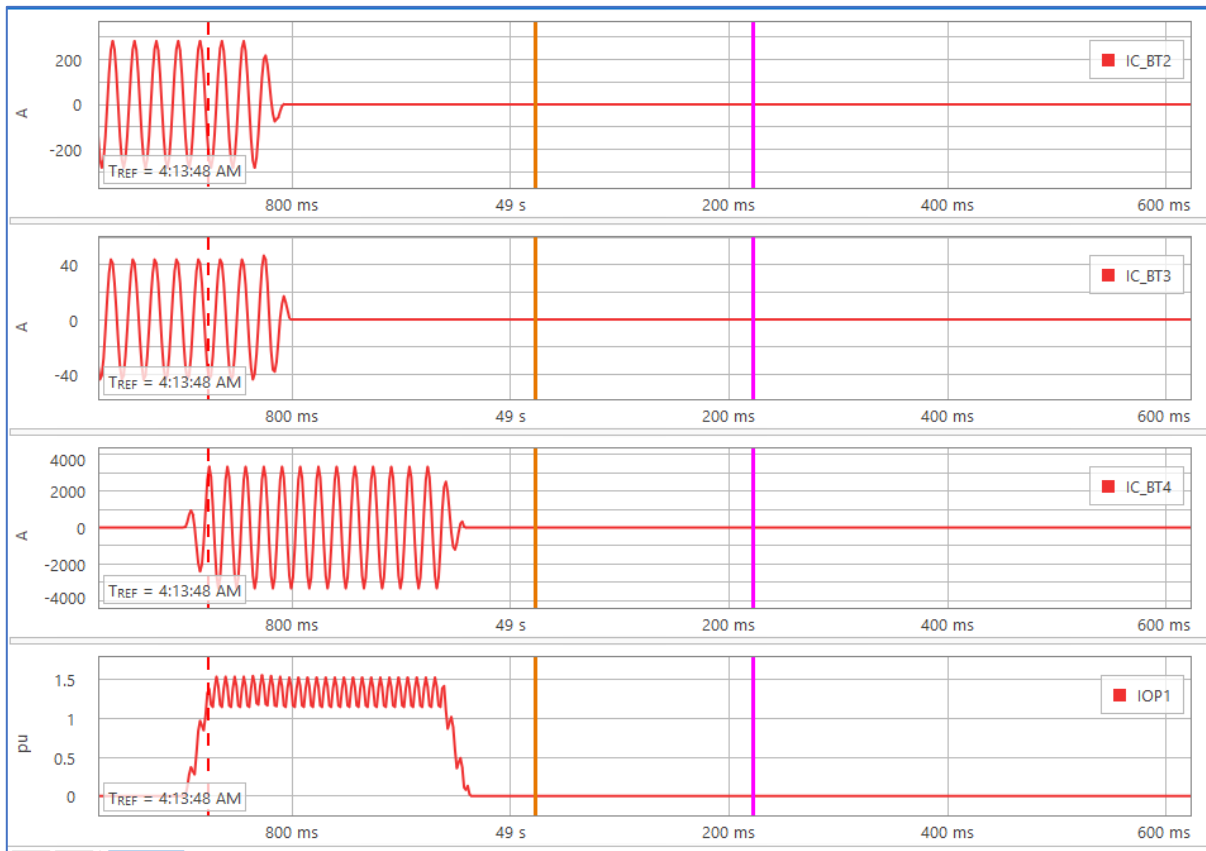


Figura N°6. Oscilografía de las corrientes de las fase C que confluyen a la protección diferencial de barra 66 kV 87B de la SE Talca.

Estas oscilografías en principio presentan el instante en que se presenta la operación de la función 87B y la evolución de las corrientes de la fase C de todos los paños conectados a la barra de 66 kV. de la subestación Talca. Como se puede apreciar todos los paños de línea (B1, B2, B3, B4, B5, B6 y B7) y los paños de transformadores (BT1, BT2 y BT3) a excepción del paño BT4 muestran corrientes de carga normal y no corrientes de falla. Respecto del paño BT4 este se encontraba sin carga (su interruptor como se verá más adelante se encontraba abierto) y en un instante intempestivamente aparece una corriente con un valor alto capaz de provocar la operación de la función 87B de la protección. Lo anterior se condice con la gráfica de la corriente de operación IOP registrada por la protección. Observamos que al mismo tiempo expiran todas las corrientes de paños de línea y transformadores a excepción de la corriente del paño BT4 la que permaneció presente por 9 ciclos más que las anteriores.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Registros de operación de la protección y confirmación de las órdenes de apertura y cambio de estado de todos los interruptores de los respectivos paños de 66 KV.

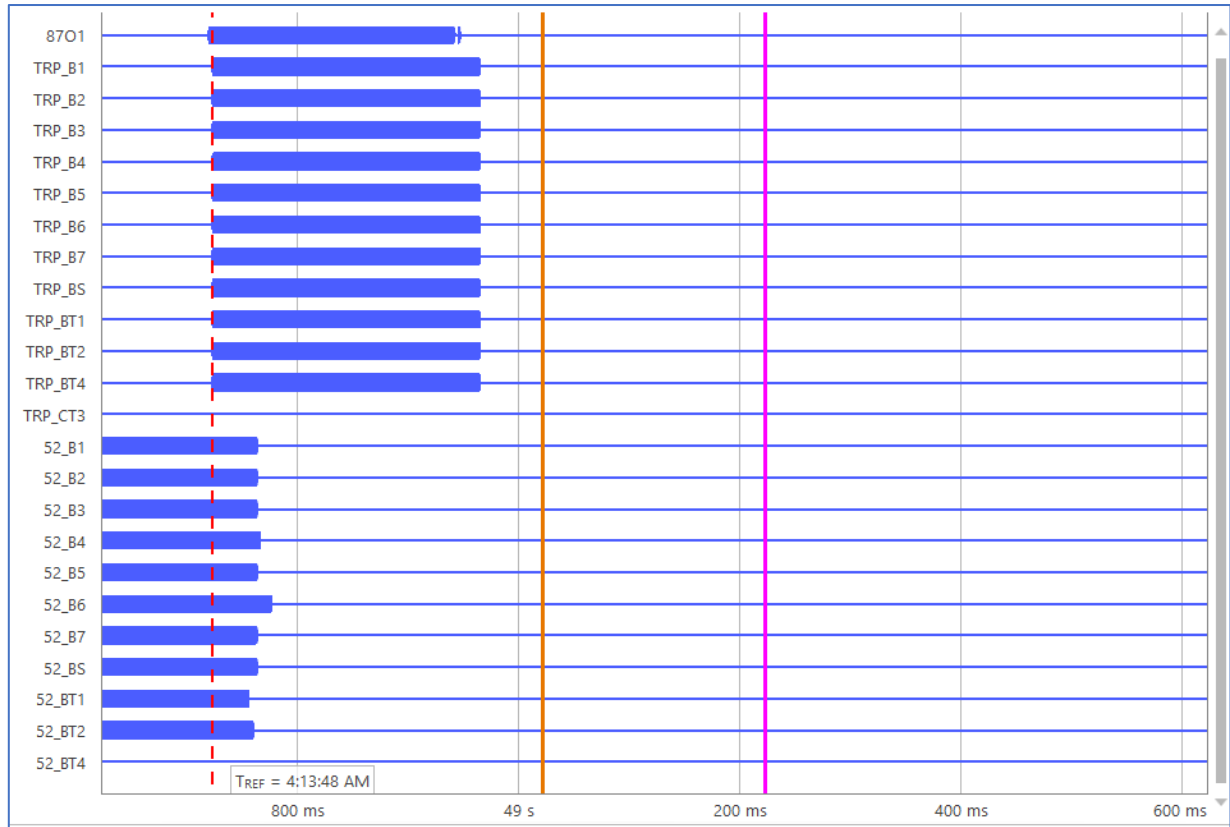


Figura N°7. Registro de operación de variables e indicadores binarios.

Esta imagen nos muestra que el relé SEL 487B opera para la función diferencial de corrientes ($87Z1 = 1$) y con ello se genera la orden de TRIP para cada uno de los interruptores de todos los paños de 66 KV a excepción del paño BT3 el que tiene fusibles como protección. Observamos que inicialmente estaban todos los interruptores en posición cerrado a excepción del interruptor del paño BT4 el que se encontraba siempre abierto en la duración de esta oscilografía.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

REGISTROS SER PROTECCION DIFERENCIAL DE BARRAS 487B – FASE C

87B 50BF FASE C
S.E TALCA

Date: 12/15/2024 Time: 05:03:19.869
Serial Number: 1141560112

FID=SEL-487B-1-R307-V0-Z009005-D20131014

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
127	12/07/2024	16:43:02.7235	IN102	Asserted
126	12/15/2024	04:13:48.7225	TRIPLED	Asserted
125	12/15/2024	04:13:48.7225	Z1S	Asserted
124	12/15/2024	04:13:48.7225	Z2S	Asserted
123	12/15/2024	04:13:48.7225	87R1	Asserted
122	12/15/2024	04:13:48.7225	87R3	Asserted
121	12/15/2024	04:13:48.7225	87BTR01	Asserted
120	12/15/2024	04:13:48.7225	87BTR02	Asserted
119	12/15/2024	04:13:48.7225	87BTR03	Asserted
118	12/15/2024	04:13:48.7225	87BTR04	Asserted
117	12/15/2024	04:13:48.7225	87BTR05	Asserted
116	12/15/2024	04:13:48.7225	87BTR06	Asserted
115	12/15/2024	04:13:48.7225	87BTR07	Asserted
114	12/15/2024	04:13:48.7225	87BTR08	Asserted
113	12/15/2024	04:13:48.7225	87BTR09	Asserted
112	12/15/2024	04:13:48.7225	87BTR10	Asserted
111	12/15/2024	04:13:48.7225	87BTR11	ASSERTED
110	12/15/2024	04:13:48.7225	87Z1	Asserted
109	12/15/2024	04:13:48.7225	TRIP01	Asserted
108	12/15/2024	04:13:48.7225	TRIP02	Asserted
107	12/15/2024	04:13:48.7225	TRIP03	Asserted
106	12/15/2024	04:13:48.7225	TRIP04	Asserted
105	12/15/2024	04:13:48.7225	TRIP05	Asserted
104	12/15/2024	04:13:48.7225	TRIP06	Asserted
103	12/15/2024	04:13:48.7225	TRIP07	Asserted
102	12/15/2024	04:13:48.7225	TRIP08	Asserted
101	12/15/2024	04:13:48.7225	TRIP09	Asserted
100	12/15/2024	04:13:48.7225	TRIP11	ASSERTED
99	12/15/2024	04:13:48.7225	TRIP	Asserted
98	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT101	Asserted
97	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT102	Asserted
96	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT103	Asserted
95	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT104	Asserted
94	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT105	Asserted
93	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT106	Asserted
92	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT107	Asserted
91	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT201	Asserted
90	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT202	Asserted
89	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT204	Asserted
88	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT205	Asserted
87	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT207	Asserted
86	12/15/2024	04:13:48.7225	OUT208	Asserted
85	12/15/2024	04:13:48.7540	IN201	Deasserted
84	12/15/2024	04:13:48.7590	IN202	Deasserted
83	12/15/2024	04:13:48.7610	IN101	Deasserted
82	12/15/2024	04:13:48.7610	IN102	Deasserted
81	12/15/2024	04:13:48.7615	IN204	Deasserted
80	12/15/2024	04:13:48.7620	IN105	Deasserted
79	12/15/2024	04:13:48.7625	IN103	Deasserted
78	12/15/2024	04:13:48.7625	IN107	Deasserted
77	12/15/2024	04:13:48.7625	BZ1BZ2V	Deasserted
76	12/15/2024	04:13:48.7625	87BTR03	Deasserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

75	12/15/2024	04:13:48.7625	87BTR04	Deasserted
74	12/15/2024	04:13:48.7625	87BTR05	Deasserted
73	12/15/2024	04:13:48.7625	87BTR07	Deasserted
72	12/15/2024	04:13:48.7625	87BTR09	Deasserted
71	12/15/2024	04:13:48.7630	IN104	Deasserted
70	12/15/2024	04:13:48.7730	IN106	Deasserted
69	12/15/2024	04:13:48.9405	Z1S	Deasserted
68	12/15/2024	04:13:48.9405	Z2S	Deasserted
67	12/15/2024	04:13:48.9405	87R1	Deasserted
66	12/15/2024	04:13:48.9405	87R3	Deasserted
65	12/15/2024	04:13:48.9405	87BTR01	Deasserted
64	12/15/2024	04:13:48.9405	87BTR02	Deasserted
63	12/15/2024	04:13:48.9405	87BTR06	Deasserted
62	12/15/2024	04:13:48.9405	87BTR08	Deasserted
61	12/15/2024	04:13:48.9405	87BTR10	Deasserted
60	12/15/2024	04:13:48.9405	87BTR11	DEASSERTED
59	12/15/2024	04:13:48.9405	87Z1	Deasserted
58	12/15/2024	04:13:48.9625	TRIP01	Deasserted
57	12/15/2024	04:13:48.9625	TRIP02	Deasserted
56	12/15/2024	04:13:48.9625	TRIP03	Deasserted
55	12/15/2024	04:13:48.9625	TRIP04	Deasserted
54	12/15/2024	04:13:48.9625	TRIP05	Deasserted
53	12/15/2024	04:13:48.9625	TRIP06	Deasserted
52	12/15/2024	04:13:48.9625	TRIP07	Deasserted
51	12/15/2024	04:13:48.9625	TRIP08	Deasserted
50	12/15/2024	04:13:48.9625	TRIP09	Deasserted
49	12/15/2024	04:13:48.9625	TRIP11	DEASSERTED
48	12/15/2024	04:13:48.9625	TRIP	Deasserted
47	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT101	Deasserted
46	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT102	Deasserted
45	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT103	Deasserted
44	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT104	Deasserted
43	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT105	Deasserted
42	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT106	Deasserted
41	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT107	Deasserted
40	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT201	Deasserted
39	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT202	Deasserted
38	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT204	Deasserted
37	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT205	Deasserted
36	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT207	Deasserted
35	12/15/2024	04:13:48.9625	OUT208	Deasserted
34	12/15/2024	04:14:25.6355	PB5	Asserted
33	12/15/2024	04:14:25.6355	OUT206	Asserted
32	12/15/2024	04:14:26.0605	PB5	Deasserted
31	12/15/2024	04:14:26.0605	OUT206	Deasserted
30	12/15/2024	04:14:30.9625	TRIPLED	Deasserted
29	12/15/2024	04:15:06.4585	IN217	Asserted
28	12/15/2024	04:15:06.4590	OUT206	Asserted
27	12/15/2024	04:15:10.2085	IN217	Deasserted
26	12/15/2024	04:15:10.2090	OUT206	Deasserted
25	12/15/2024	04:16:02.5585	IN217	Asserted
24	12/15/2024	04:16:02.5590	OUT206	Asserted
23	12/15/2024	04:16:05.5615	IN217	Deasserted
22	12/15/2024	04:16:05.5625	OUT206	Deasserted
21	12/15/2024	04:16:18.5880	IN217	Asserted
20	12/15/2024	04:16:18.5890	OUT206	Asserted
19	12/15/2024	04:16:22.3200	IN217	Deasserted
18	12/15/2024	04:16:22.3205	OUT206	Deasserted
17	12/15/2024	04:16:24.1640	PB5	Asserted
16	12/15/2024	04:16:24.1640	OUT206	Asserted
15	12/15/2024	04:16:24.5390	PB5	Deasserted
14	12/15/2024	04:16:24.5390	OUT206	Deasserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

13	12/15/2024	04:17:11.3970	IN101	Asserted
12	12/15/2024	04:17:28.5465	IN102	Asserted
11	12/15/2024	04:17:41.3375	IN103	Asserted
10	12/15/2024	04:17:54.7120	IN104	Asserted
9	12/15/2024	04:18:27.0365	IN202	Asserted
8	12/15/2024	04:18:27.2400	IN204	Asserted
7	12/15/2024	04:18:27.2405	BZ1BZ2V	Asserted
6	12/15/2024	04:18:35.9020	IN201	Asserted
5	12/15/2024	04:18:59.5275	IN107	Asserted
4	12/15/2024	04:20:11.9145	IN105	Asserted
3	12/15/2024	04:22:31.6205	PB4	Asserted
2	12/15/2024	04:22:31.9205	PB4	Deasserted
1	12/15/2024	04:38:06.5920	IN106	Asserted

Conforme a los registros de eventos secuenciales se tienen lo indicado a continuación:

Desde el registro N°125 al 86 y en un mismo tiempo de operación 04:13:48,7225 hora UTC y destacados en el color verde se encuentran una serie de variables que indican la operación de la función de protección diferencial de barra y con ello las órdenes de trip a cada interruptor. Luego bajo el color celeste se encuentran el cambio de estado de cerrado a abierto de cada interruptor a excepción de 52BT4 que siempre estuvo abierto.

8. ACCIONES CORRECTIVAS

8.1. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

El 15/12/2024, luego de la intervención fortuita, se suspenden la actividades de auditoria de protecciones en Paño BT4 de SE Talca.

9. CONCLUSIONES

Con base en los registros y antecedentes expuestos en los puntos anteriores del presente informe, se concluye lo siguiente:

La operación de la protección diferencial de barras de 66 kV (87B), conformada por relés SEL 487B, uno por fase, se debió a la intervención del personal que realizaba pruebas eléctricas sobre las protecciones del Paño BT4 de la SE Talca, en el marco del plan de auditorías de protecciones requerido por la SEC.

En este contexto, durante las pruebas de verificación de la protección del transformador T4, específicamente la protección de respaldo 21/21N T (SEL 311C) del Paño BT4, ocurrió

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005486	FECHA DE FALLA: 15 diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

una inyección errónea de corriente secundaria en las entradas de corriente de las fases B y C de los relés SEL 487B correspondientes al Paño BT4. Cabe destacar que dicho paño estaba desconectado y disponible para trabajos de mantenimiento de sus protecciones asociadas.

El personal a cargo de las pruebas no advirtió que la corriente secundaria inyectada también circulaba a través del alambrado en serie con las entradas de corriente del Paño BT4 hacia el relé de la protección diferencial de barras (87B). Esto generó un desbalance de corrientes que activó la operación instantánea de la protección diferencial de barras, provocando la apertura de todos los interruptores conectados a la barra de 66 kV.

10. ANÁLISIS CONJUNTO

El día domingo 15 de diciembre de 2024, a las 01:14 hrs. se produce la desconexión forzada de la barra de 66kV N°1 y N°2 de SE Talca por operación fortuita durante trabajos de mantenimiento preventivo a transformador N°4, luego de esta intervención se comienza la recuperación de consumos, recuperando la totalidad de consumos a las 01:19 hrs.

11. ANEXOS.

ANEXO I Estampa de tiempo sincronizada

ANEXO II Ajustes de las Protecciones

ANEXO III Registros de las protecciones

ANEXO IV Informe de la empresa RELE

Histórico de alarmas 15/12/2024

15-12-2024	04:13:54.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B1	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B1
15-12-2024	04:13:54.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B2	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B2
15-12-2024	04:13:54.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B3	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B3
15-12-2024	04:13:54.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B4	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B4
15-12-2024	04:13:54.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B5	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B5
15-12-2024	04:13:54.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B7	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B7
15-12-2024	04:13:54.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BS	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BS
15-12-2024	04:13:54.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BT1	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BT1
15-12-2024	04:13:54.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BT2	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BT2
15-12-2024	04:17:16.5	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B1	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B1
15-12-2024	04:17:34.5	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B2	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B2
15-12-2024	04:17:46.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B3	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B3
15-12-2024	04:18:00.3	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B4	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B4
15-12-2024	04:18:32.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BS	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BS
15-12-2024	04:18:32.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BT2	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BT2
15-12-2024	04:18:39.8	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BT1	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BT1
15-12-2024	04:19:05.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B7	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B7
15-12-2024	04:20:19.8	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B5	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B5

Marco Herrera Gutierrez

De: Oscar F. Amaro Araujo <oamaro@rele.cl>
Enviado el: domingo, 15 de diciembre de 2024 20:11
Para: Francisco Gallegos Gonzalez
CC: rsuarez@rele.cl; jcoccio@rele.cl
Asunto: Información sobre incidente SE TALCA

CIBERSEGURIDAD CGE - Este es un **CORREO EXTERNO**: Verifique remitente antes de abrir adjuntos o acceder a links.

Estimado Francisco,

Por medio del presente, me permito informar sobre el incidente registrado durante los trabajos planificados llevados a cabo en la madrugada del día 15 de diciembre en SE Talca.

Durante la auditoría del paño BT4 (SEL 311C), se efectuaron los bloqueos físicos y digitales correspondientes (ver Imágenes 1 y 2) con el propósito de prevenir la activación de fallas no deseadas.

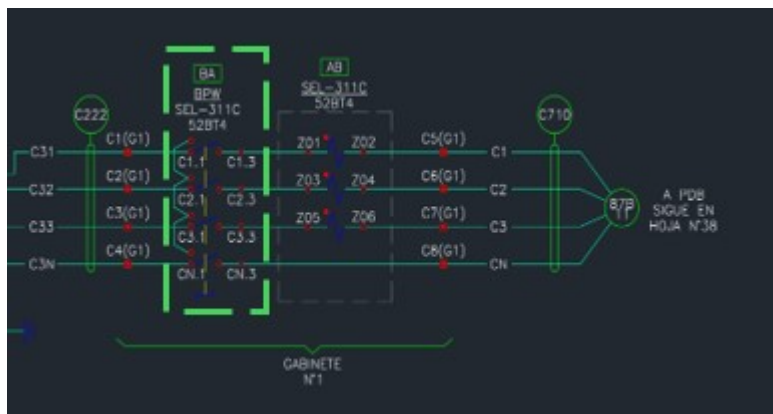


Imagen 1: Extracto del plano CA "9268-40", específicamente el relé SEL 311C. Se realiza abren las borneras seccionables y se inyecta por C1.3, C2.3, C3.3 y CN.3.

```
=====
->SET I OUT101 TRIPSE
SELogic group 1
Output Contact Equations:
OUT101 = TRIP + SVT1
?
OUT102 = TRIP
?
OUT103 = 0
?
OUT104 = 0
?
OUT105 = SVT2
?
OUT106 = IOP
?
OUT107 = !IN101 * IN102 * !T1
?
ALARMOUT = !(SALARM + ALARM)
?
OUT201 = CLOSE
?
OUT202 = 0
?
OUT203 = 0
?
OUT204 = 0
?
OUT205 = 0
?
OUT206 = 0
?
OUT207 = 0
?
OUT208 = 0
?
```

Imagen 2: Salidas del relé SEL 311C, las cuales fueron llevadas a cero (Solo se dejo habilitada la OUT104 para efectos de prueba).

Posteriormente, se procedió a la inyección de corriente para realizar las pruebas de balance (máximo 5 A), las cuales se desarrollaron sin inconvenientes. A continuación, se inyectó una falla de sobrecorriente de fase con el objetivo de verificar el correcto funcionamiento de la señal TRIP, utilizando para ello una salida disponible del relé. Sin embargo, en esta etapa se produjo la apertura inesperada del relé de protección de la diferencial de barra SEL 487B del paño B11, generando una desconexión de toda la zona.

Ante esta situación, personal de CGE (Iván Méndez) intervino oportunamente para solucionar el inconveniente, lo cual fue finalmente logrado en un tiempo menor o cercano a los 5 minutos. Posteriormente, en conjunto con el equipo zonal, se realizó un análisis detallado para determinar la causa del incidente, concluyéndose que no se efectuó el bloqueo pertinente en la diferencial de barra (ver imagen 3 y 4).

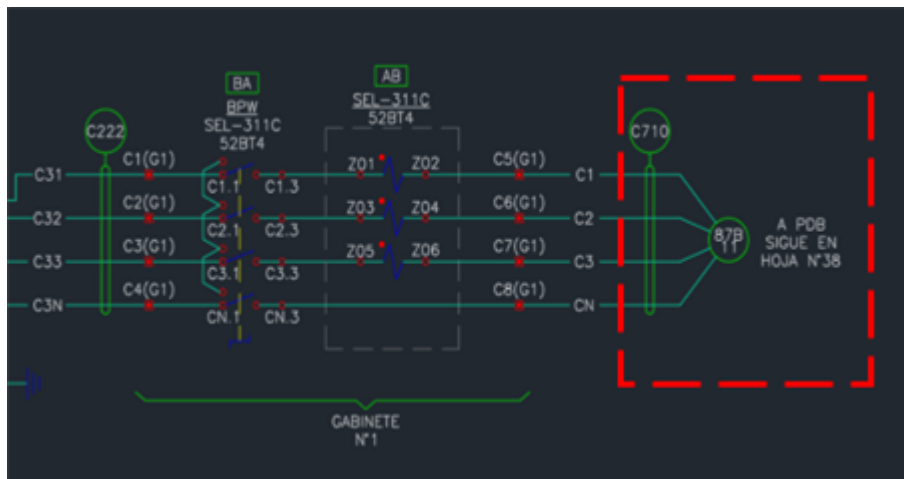


Imagen 3: Extracto del plano CA "9268-40".

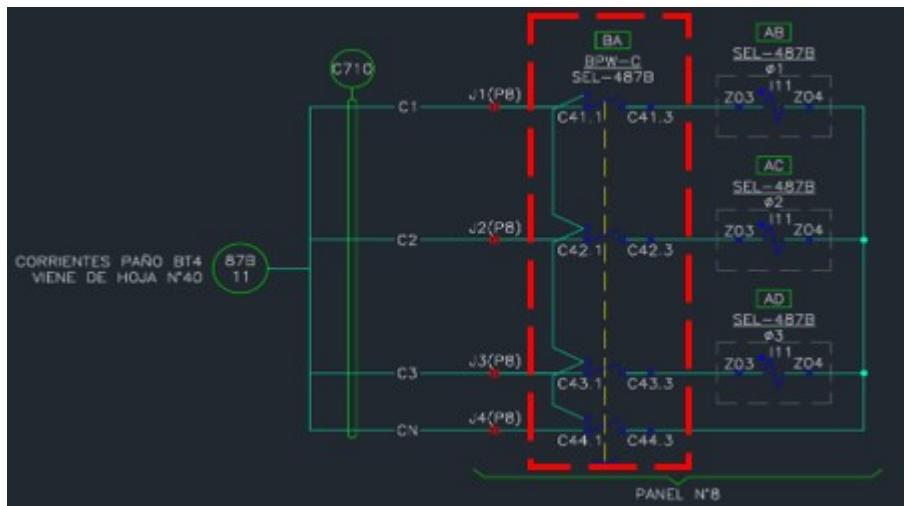


Imagen 4: Borneras seccionables no bloqueadas.

En virtud de lo anterior, se determinó que el incidente se debió a un error humano involuntario. Con el fin de evitar la recurrencia de este tipo de situaciones, se han establecido las siguientes medidas correctivas:

1. Realizar una revisión exhaustiva previa de los planos.
2. Antes de proceder con las inyecciones de corriente, efectuar una revisión cruzada del conexionado de la maleta de pruebas y de los bloqueos correspondientes, en conjunto con el personal de zona a cargo.

Quedo a su disposición para cualquier consulta o aclaración adicional que estime pertinente.

Saludos cordiales,



Oscar F. Amaro Araujo

Ing. Control y protecciones

Dirección: José Miguel Carrera 121, Santiago Centro

Fonos: +562 2672 6279, +562 2502 5197, Anx.112

Móvil: +569 44082083

Email: oamaro@rele.cl; <http://www.rele.cl>

"Correo Externo: Si tiene dudas, no abra adjuntos ni haga clic en vínculos"

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005512	FECHA DE FALLA: 15-12-2024
INSTALACIÓN (ES) BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)	

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

Fecha	15-12-2024
Hora	01:14

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES).**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 2024005512	FECHA DE FALLA: 15-12-2024
INSTALACIÓN (ES) BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Piduco	T1	El Prado	52C1	3,2	1:14	1:19	1	8.293	14.857,5	CGE	Talca.	Urbano	Recuperado el 100% de los consumos.
	T2	Mercado	52C2	2,2	1:14	1:19	1	4.179	25.800	CGE	Talca.	Urbano	Recuperado el 100% de los consumos.
		Arenal	52C3	5	1:14	1:19	1	8.738	15.985	CGE	Talca, Penciahue.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
		Plaza	52C4	4,1	1:14	1:19	1	6.145	30.931,5	CGE	Talca, Penciahue.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
		Pucara	52C5	5	1:14	1:19	1	11.444	22.348	CGE	Talca, Maule.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Talca	T1	Regional	52C1	3	1:14	1:19	1	1.496	19.955	CGE	Talca.	Urbano	Recuperado el 100% de los consumos.
		Ferrovial	52C7	2,5	1:14	1:19	1	7.754	14.752,5	CGE	Talca.	Urbano	Recuperado el 100% de los consumos.
		Gualleco	52C8	2,5	1:14	1:19	1	4.023	19.677	CGE	Talca, Maule, Penciahue, Constitución, Curepto.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
	T2	Estación	52C2	4,4	1:14	1:19	1	12.242	30.567,5	CGE	Talca	Urbano	Recuperado el 100% de los consumos.
		Tabaco	52C4	7,5	1:14	1:19	1	18.878	34.823	CGE	Talca, Maule.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
		Vaccaro	52C5	9,7	1:14	1:19	1	16.013	48.322,5	CGE	Talca.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
	T3	Huilquilemu	52C9	0,7	1:14	1:17	1	5.886	11.941	CGE	Talca, San Clemente.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
		Piedras Blancas	52C10	2,8	1:14	1:17	1	1.798	16.381	CGE	Talca, Maule.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
	T4	Varoli	52C14	0	1:14	1:19	1	0	0	CGE	Talca	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos. Se encontraba transferido al Cto. Vaccaro 52C5.
		Duao	52C15	0	1:14	1:19	1	0	0	CGE	Talca, Maule	Urbano	Recuperado el 100% de los consumos. Se encontraba transferido al Cto. Tabaco 52C4.
Total				52,6				106.889	306.341,5				

ENS: **4,266 MWH**

N° de clientes afectados CGE: **106.889**

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005512	FECHA DE FALLA: 15-12-2024
INSTALACIÓN (ES) BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)	

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	
PMGD Hijuela 4	Talca	Piedras Blancas	52C10	0
PMGD Pencahue	Talca	Gualleco	52C8	0
PMGD Erinome	Piduco	Arenal	52C3	0
PMGD Piduco II	Piduco	Plaza	52C4	0
PMGD Unihue	Piduco	Pucara	52C5	0
PMGD Pencahue Este	Piduco	Plaza	52C4	0

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegia Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegia 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	Cpph equivalente [MW]
200	BA S/E PIDUCO 15KV	1335	S/E PIDUCO C3	ARENAL	5,000	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,20	8737,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.448
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1585	S/E TALCA C4	EL TABACO	5,196	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,31	13863,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3.733
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1585	S/E TALCA C4	EL TABACO	2,304	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Maule	E	0,14	5012,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.655
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1586	S/E TALCA C2	ESTACION	4,400	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,30	12238,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3.600
274	BA S/E TALCA 15KV BP1	14602	S/E TALCA C7	FERROVIARIO	1,815	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,16	4119,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.862
274	BA S/E TALCA 15KV BP1	14602	S/E TALCA C7	FERROVIARIO	0,685	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Maule	E	0,06	3635,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.703
630	BA S/E TALCA 13.8KV	14640	S/E TALCA C9	HUILQUILEMU	0,001	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Pelarco	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.002
630	BA S/E TALCA 13.8KV	14640	S/E TALCA C9	HUILQUILEMU	0,075	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	San Clemente	E	0,02	462,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.219
630	BA S/E TALCA 13.8KV	14640	S/E TALCA C9	HUILQUILEMU	0,624	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,15	5423,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.822
200	BA S/E PIDUCO 15KV	1342	S/E PIDUCO C2	MERCADO	2,200	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,23	4177,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.803
630	BA S/E TALCA 13.8KV	14641	S/E TALCA C10	IEDRAS BLANCA	2,800	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Maule	E	0,08	1798,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.975
200	BA S/E PIDUCO 15KV	1341	S/E PIDUCO C4	PLAZA	2,612	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,18	3954,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.183
200	BA S/E PIDUCO 15KV	1341	S/E PIDUCO C4	PLAZA	1,488	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Pencahue	E	0,10	2188,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.244
200	BA S/E PIDUCO 15KV	1337	S/E PIDUCO C1	PRADO	3,200	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,26	8293,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3.070
200	BA S/E PIDUCO 15KV	14610	S/E PIDUCO C5	PUCARA	1,602	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,09	4058,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.024
200	BA S/E PIDUCO 15KV	14610	S/E PIDUCO C5	PUCARA	3,398	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Maule	E	0,18	7386,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.171
274	BA S/E TALCA 15KV BP1	1583	S/E TALCA C1	REGIONAL	3,000	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,10	1495,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.228
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1579	S/E TALCA C5	VACCARO	9,700	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,43	16009,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	5.185
274	BA S/E TALCA 15KV BP1	14642	S/E TALCA C8	GUALLECO	1,170	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Maule	E	0,06	1747,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.778
274	BA S/E TALCA 15KV BP1	14642	S/E TALCA C8	GUALLECO	1,166	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Pencahue	E	0,06	1412,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.775
274	BA S/E TALCA 15KV BP1	14642	S/E TALCA C8	GUALLECO	0,044	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Constitucion	E	0,00	274,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.029
274	BA S/E TALCA 15KV BP1	14642	S/E TALCA C8	GUALLECO	0,120	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Curepto	E	0,01	588,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.080

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinao	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
200	BA S/E PIDUCO 15KV	1335	S/E PIDUCO C3	ARENAL	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	76134941	ADMINISTRADORA DE SUPERMERCADOS HIPE	no aplica
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1585	S/E TALCA C4	EL TABACO	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	76033471	ALUMGLASS CHILE S.A.	no aplica
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1585	S/E TALCA C4	EL TABACO	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Maule	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	76080970	FORESTAL RIO CLARO LTDA	no aplica
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1585	S/E TALCA C4	EL TABACO	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	96963440	NUEVOSUR S.A.	no aplica
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1586	S/E TALCA C2	ESTACION	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	76134941	ADMINISTRADORA DE SUPERMERCADOS HIPE	no aplica
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1586	S/E TALCA C2	ESTACION	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	77261280	FALABELLA RETAIL S.A.	no aplica
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1586	S/E TALCA C2	ESTACION	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	78627210	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A.	no aplica
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1586	S/E TALCA C2	ESTACION	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	91004000	PRODUCTOS FERNANDEZ S.A.	no aplica
200	BA S/E PIDUCO 15KV	1342	S/E PIDUCO C2	MERCADO	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	90635000	TELEFONICA CHILE S.A.	no aplica
200	BA S/E PIDUCO 15KV	1342	S/E PIDUCO C2	MERCADO	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	96792430	SODIMAC S.A.	no aplica
200	BA S/E PIDUCO 15KV	1341	S/E PIDUCO C4	PLAZA	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	60301001	CORP. ADM. DEL PODER JUDICIAL	no aplica
200	BA S/E PIDUCO 15KV	1341	S/E PIDUCO C4	PLAZA	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	76729799	INMOBILIARIA PICHIMAPU LIMITADA	no aplica
200	BA S/E PIDUCO 15KV	1341	S/E PIDUCO C4	PLAZA	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	76842600	CLINICA REGIONAL LIRCAY S.A	no aplica
274	BA S/E TALCA 15KV BP1	1583	S/E TALCA C1	REGIONAL	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	99556170	SOCIEDAD DE RENTAS FALABELLA S.A.	no aplica
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1579	S/E TALCA C5	VACCARO	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	70885500	UNIVERSIDAD DE TALCA	no aplica
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1579	S/E TALCA C5	VACCARO	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	77053758	INMOBILIARIA LIRCAY SPA	no aplica
2459	BA S/E TALCA 15KV BP2	1579	S/E TALCA C5	VACCARO	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Talca	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	96963440	NUEVOSUR S.A.	no aplica
274	BA S/E TALCA 15KV BP1	14642	S/E TALCA C8	GUALLECO	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Pencahue	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	90227000	VIÑA CONCHA Y TORO S.A.	no aplica
274	BA S/E TALCA 15KV BP1	14642	S/E TALCA C8	GUALLECO	0	15-12-2024 1:14	0,083	15-12-2024 1:19	Maule	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	99520000	COMPANIA DE PETROLEOS DE CHILE COPEC S	no aplica