Estudio para análisis de falla EAF 597/2024

"Falla en línea 66 kV Pelequén - Rosario"

Fecha de Emisión: 17-01-2025

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	26/12/2024
Hora	00:33
Consumos desconectados (MW)	12.00
Demanda previa del sistema (MW)	9624
Porcentaje de desconexión	0.124 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Pelequén - Rosario / LT211CI1TR01----T0058 (nemotécnico corresponde al tramo 66 kV Tap Rengo - Rosario)
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 17, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 66 kV Pelequén - Rosario / LT211CI1TR01----T0058 (nemotécnico corresponde al tramo 66 kV Tap Rengo - Rosario)
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 17, Las Condes

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo una falla monofásica en la fase C de la línea 66 kV Rosario - Pelequén, despejada a través de la función de distancia (21/21N) desde su extremo Pelequén.

La causa de la desconexión forzada, de acuerdo con lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A., se debió a robo de conductor en el tramo 66 kV Tap Rengo - Rosario.

d.2 Fenómeno Físico:

VAN3: Robo o hurto.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remitió los probatorios en respaldo al fenómeno físico declarado.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 029/2023	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	24/01/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se realiza recorrido e inspección visual de la LT el reemplazo de postes y herrajes en estructuras N°388 y N°389 el reemplazo por nuevo conductor en vano N°389 N°390 producto del robo. Mayor detalle se encuentra en informe técnico MSTI y Anexo III probatorias adjunto. Por otra se detectó un punto a mejorar en la ecuación que lleva al relé al estado lockout (79DTL). En la ecuación drive to Lockout (79DTL) donde dice SOTF debe decir SOTFT."*
EAF 031/2023	Falla en línea 66 kV Lucero - Chillán	27/01/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.
EAF 316/2023	Desconexión línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte	27/07/2023	CGE Transmisión S.A. señala que: - *"Se reparan los cables afectados por terceros, asociados a corrientes, potenciales y estados de diversos paños".* - *"Se implementó medida de protección mecánica sobre cámaras subterráneas destinadas a canalizaciones de cables de control".*
EAF 334/2023	Falla en línea 66 kV San Fernando - San Vicente Tagua Tagua	06/08/2023	CGE Transmisión S.A. señala que el día 06 de agosto del 2023, y una vez identificada la causa de la falla a las 08:30 de la mañana del mismo día, se procede con la reposición del conductor robado entre las estructuras 18 y 20A, finalizando los trabajos a las 15:30 horas.
EAF 380/2023	Falla en línea 66 kV Rancagua - Rosario	29/08/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se realizaron labores de reparación del conductor cortado en la línea de Transmisión."*
EAF 383/2023	Falla en la línea 66 kV Charrúa - Lucero	30/08/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"No aplica"*.
EAF 457/2023	Falla en la línea 66 kV San Fernando - Teno	27/10/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: *"Reparación de línea AT San Fernando - Chimbarongo. Realización de pruebas eléctricas transformador T3 San Fernando".*
EAF 481/2023	Falla en línea 66 kV Lucero - Chillán	06/11/2023	La empresa STS S.A. señala: *"Sistema de Transmisión de Sur S.A. revisará en el mediano plazo el comportamiento de la protección de distancia sistema 2 EFACEC TPU-D500 asociada al paño B2 de S/E Lucero".*
EAF 015/2024	Falla en línea 66 kV Lucero - Chillán	14/01/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 073/2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	14/02/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se informa mediante carta a propietario del terreno el riesgo que representa mantener estos árboles (fuera de faja) de gran altura en el sector (fecha 16-02-2024)."* *"Se coordina la autorización para efectuar tala de árboles (fecha 15-03-2024)".*
EAF 087/2024	Falla en línea 66 kV Chillán - Lucero	25/02/2024	CGE Transmisión S.A. señala que *"se realizó la acción de mantenimiento correctivo en LT Lucero Quilmo en forma inmediata."*

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 102/2024	Falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	10/03/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que *"No se requiere".*
EAF 214/2024	Desconexión forzada del transformador N°1 66/15 kV de S/E Latorre	15/05/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: *"El día 15/05/2024 se repuso el cable de neutro robado del transformador T1 de SE Latorre.* *Se mantendrá guardia permanente en la subestación a contar del día 27 de mayo".* *"Se realizará mejoramiento de protección de cerco perimetral mediante instalación de concertina de forma adicional a la existente".*
EAF 216/2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	16/05/2024	CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: *"Se realiza corte de árboles cercanos a la línea mediante solicitudes 2024050963 y 2024051299 entre estructuras 395 y 397 y 2024052395 y 2024052397 entre estructuras 398 y 410."*
EAF 234/2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	01/06/2024	No se indican.
EAF 244/2024	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	09/06/2024	CGE Transmisión S.A. señala que realizó la reparación de los conductores entre las estructuras N°86 y N°87 y entre las estructuras N°175 y N°176 de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
EAF 298/2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	05/07/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"El 06/07/2024 de madrugada se finalizó el reemplazo de los postes de concreto siniestrados y la reposición de conductor robado.* *Se retirará de la ecuación de reconexión la señal de TRIP por bajo voltaje dada por el relé del paño BT2 al relé del paño C4 en la entrada IN103. Debido a que no es deseado que este interruptor reconecte cuando no existe tensión en la barra de 66 kV hasta el 30/09/2024. Compromiso interno ID N°2444".*
EAF 303/2024	Falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	11/07/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Reemplazo de postes de concreto siniestrados y reposición de conductor robado"* y *"Se realizan inspecciones periódicas preventivas".*
EAF 324/2024	Falla en línea 66 kV Charrúa - Lucero	31/07/2024	No se indican.
EAF 430/2024	Falla en la línea 2x66 kV Guindo - Coronel	16/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"Se despejaron las líneas afectadas por el evento, se repusieron las estructuras derribadas y se reparó el conductor dañado, tanto por el temporal como por el posterior robo".*
EAF 434/2024	Falla en la línea 66 kV Pan de Azúcar - Marquesa	20/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala *"Se realiza inspección del tramo entre las estructuras E53 y E140, se transfieren parte de los consumos a S/E Vicuña y se realiza reparación de conductor cortado y sustraído en el vano entre estructura 81 y 82".*
EAF 448/2024	Falla en línea 66 kV San Fernando - Teno	26/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se reparó la línea 66 kV San Fernando - Chimbarongo reponiendo el conductor sustraído".*
EAF 506/2024	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	17/10/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: *"El mismo día de la falla, viernes 17 de octubre de 2024, se coordinó con personal contratista y personal propio de CGE Transmisión para realizar recorrido de línea y encontrar causa de falla.* *En horas de la madrugada del 18/10/2024 se iniciaron los trabajos de reparación de la línea entre las estructuras 425A y 431, los que concluyeron el mismo día.* *Para evitar un nuevo robo durante el periodo eleccionario, se realizaron patrullajes nocturnos los días 25, 26 y 27 de octubre".*

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde al conductor de la fase C de la línea 66 kV Rosario - Pelequén, específicamente en su tramo 66 kV Tap Rengo - Rosario, el cual, de acuerdo con lo declarado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee las siguientes características:

Característica	Tramo Tap Rengo - Rosario 66 kV
Largo [km]	8.35
Límite térmico permanente en verano con sol 25°C [kA]	0.36
Sección del conductor [mm2]	67.4
Tipo de conductor	Cobre desnudo

La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió información de los mantenimientos realizados a la línea 66 kV Pelequén - Rosario, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. indica "urbano" para los alimentadores Las Nieves y Esmeralda, mientras que indica "urbano" y "rural" para los alimentadores Panquehue y Condell.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o caso fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

06115: Rengo.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (28/12/2024)	Informe de 5 días (03/01/2025)
CGE Transmisión S.A. (CGET)	26/12/2024	09/01/2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	31/12/2024	31/12/2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 66 kV Pelequén - Rosario	ST zonal	66 kV Tap Rengo - Rosario	00:33	02:24
Línea 66 kV Pelequén - Rosario	ST zonal	66 kV Pelequén - Tap Rengo	00:33	19:01

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado por la empresa CGET S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Rengo	Condell / C4	Malloa y Rengo	1.20	0.012	272	0:33	2:24	1:25
Rengo	Las Nieves / C1	Rengo	3.80	0.039	8844	0:33	2:24	2:03
Rengo	Esmeralda / C2	Rengo	1.90	0.020	8128	0:33	2:24	2:24
Rengo	Panquehue / C3	Malloa, Rengo, Quinta de Tilcoco	5.10	0.053	4852	0:33	2:24	2:24
		Total:	**12.00 MW**	**0.124 %**	**22096**			

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Rengo	Condell / C4	CGE	Regulado	1.20	1.85	0.87	1.0
Rengo	Las Nieves / C1	CGE	Regulado	3.80	1.85	1.50	5.7
Rengo	Esmeralda / C2	CGE	Regulado	1.90	1.85	1.85	3.5
Rengo	Panquehue / C3	CGE	Regulado	5.10	1.85	1.85	9.4

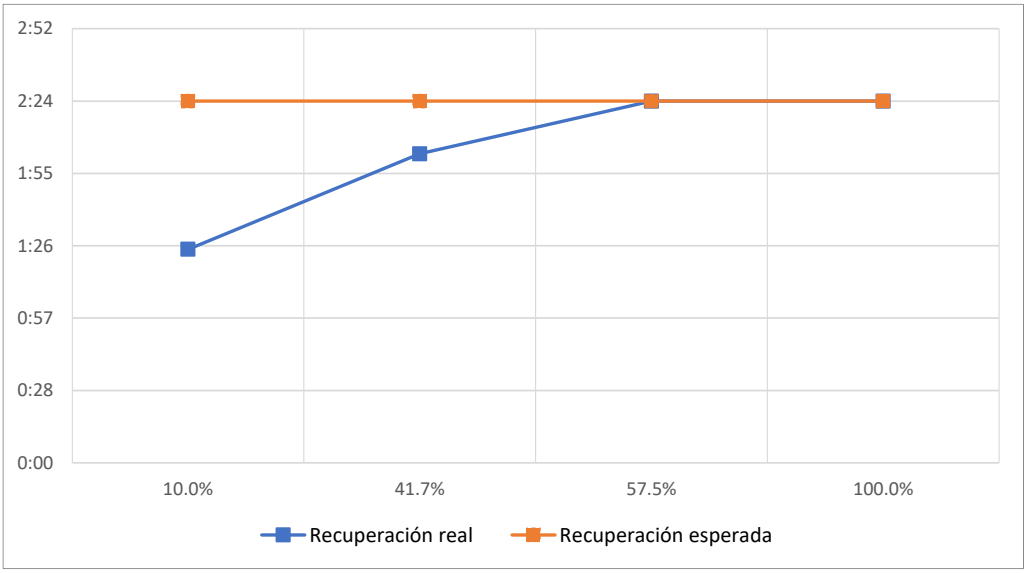
Clientes Regulados : 19.6 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 19.6 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Las diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas obedecen a la recuperación temprana de parte de los consumos afectados a través de traspasos de carga en redes de distribución en media tensión.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	9.60	1.85	5.19
Último 20 %	2.40	1.85	1.30
100 % Total	12.00	1.85	6.49

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9624 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1 y U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (CTM3), Quintero (U1), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 26 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 26 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 26 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones de transmisión operaban de la siguiente manera:

- Los consumos de S/E Rengo eran abastecidos de forma radial desde S/E Pelequén, con el interruptor 52B2 de S/E Rosario abierto.
- Los consumos de S/E Pelequén eran abastecidos de forma radial desde S/E Malloa Nueva, con el desconectador 89B2 de S/E Pelequén, correspondiente a la línea 66 kV San Fernando - Pelequén, en estado abierto.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes aportados por CGET S.A.:

"El jueves 26 de diciembre del 2024 a las 00:33 hrs, el centro de operaciones (COT), informa la operación del interruptor 52B1 en S/E Pelequén viéndose afectados los consumos asociados al T-2 de S/E Rengo, afectando a 22.095 con una potencia desprendida de 12,1 MW.

A las 02:24 se recupera el 100% de los consumos, cerrando el 52B1 de S/E Pelequén, para lo cual primero se seccionó el tramo de línea Rosario - Tap Rengo. Se envía una brigada a inspeccionar la línea, logrando determinar a las 03:20 hrs que la falla fue producto del robo de conductor entre las estructuras 182 y 186 en el tramo de línea Rosario - Tap Rengo.

Se envía una brigada pesada al punto de falla, mientras que simultáneamente se envía una brigada liviana a recorrer la línea completa.

Los trabajos se desarrollan durante toda la jornada, concluyendo a las 18:38 hrs del mismo día, se realizan pruebas con la línea en vacío, las cuales resultan exitosas. Por lo que a las 19:00 hrs, se normaliza la topología de la zona".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

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

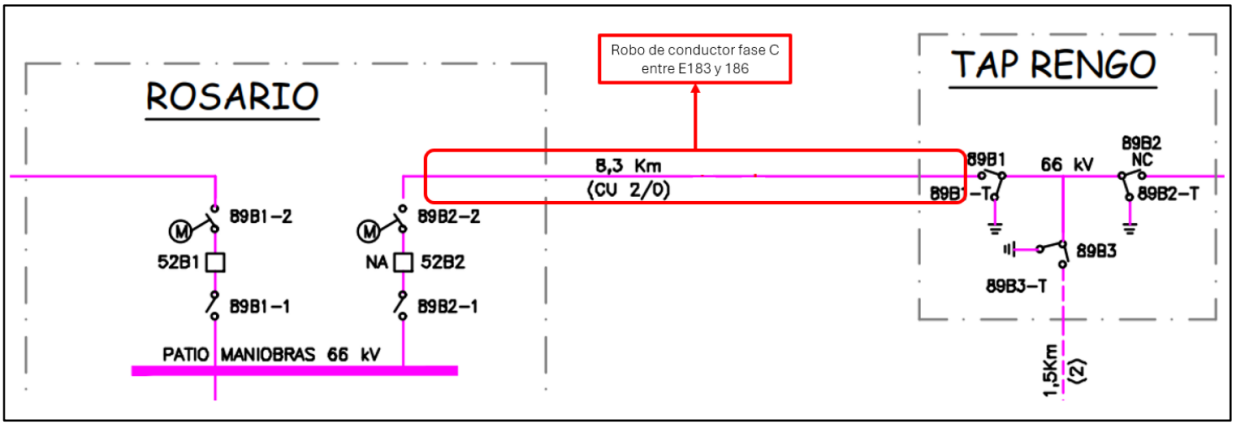
- Recorrido de la línea 66 kV Pelequén - Rosario, detectando robo de conductor en el tramo Rosario - Tap Rengo en fase C, entre las E182 y E186.
- Reparación de tramo de línea 66 kV Rosario - Tap Rengo, se repone conductor de Cu por Al.
- Se coordina revisión de interruptor 52B1 de S/E Pelequén según la siguiente SD:

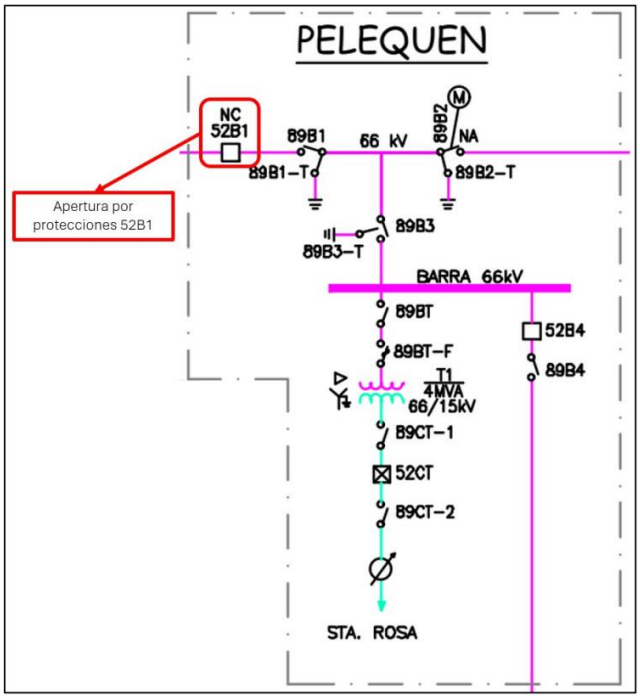
2024132554	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	**SubEstación** › S/E PELEQUEN › Tipo: panos - S/E PELEQUEN B1 **(Usa Paño Completo)** › **Desconexión** / Origen Interno / Programada › No tiene consumo afectado › **Trabajos a Realizar:** Se realizará mantenimiento correctivo e inspección al interruptor 52B1 de SE Pelequen para evaluar y eventualmente solventar IL 2024002036 › **Desc. Nivel Riesgo:** Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión. › **Comentarios Adicionales:** Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión del paño B1 de SE Pelequen y la LT66kV TAP Rengo - Pelequén. Se adecuará la topología a nivel de 66kV para mantener el suministro, sin afectar a clientes finales.	06-01-2025 08:00 **Fecha Efectiva Inicio** 06-01-2025 09:48	06-01-2025 16:00 **Fecha Efectiva Fin** 06-01-2025 14:03	Ejecución Exitosa

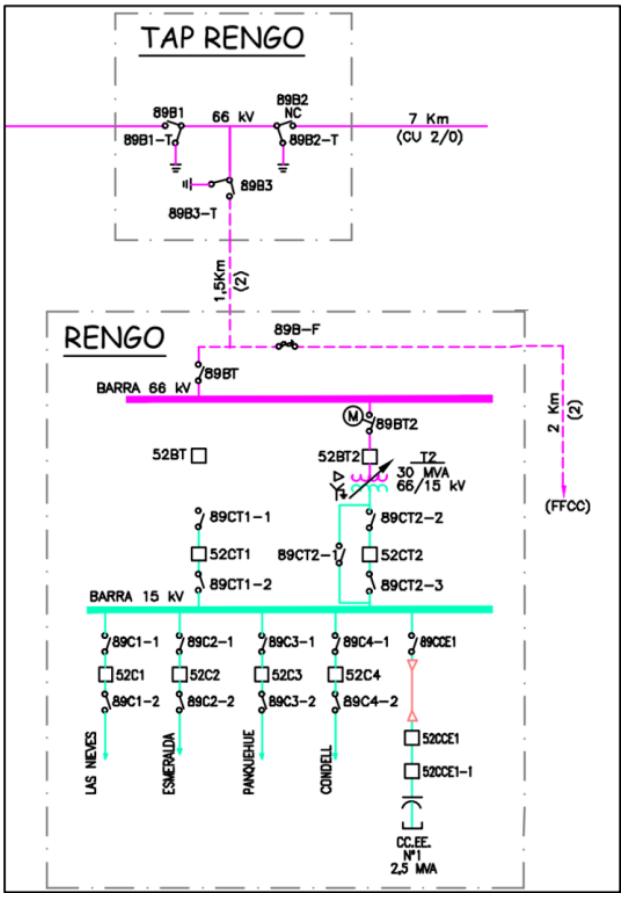
c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas involucradas o afectadas por la falla no indican acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla




PELEQUEN
NC
52B1
89B1
66 kV
89B2
NA
89B1-T
89B2-T
Apertura por
protecciones 52B1
89B3
89B3-T
BARRA 66kV
89BT
89BT-F
52B4
89B4
T1
4MVA
66/15kV
89CT-1
52CT
89CT-2
STA. ROSA


TAP RENGO
89B1
66 kV
89B2
NC
7 Km
(CU 2/0)
89B1-T
89B2-T
89B3
89B3-T
1,5Km
(2)
RENGO
89B-F
89BT
BARRA 66 kV
89BT2
2 Km
(2)
52BT
52BT2
T2
30 MVA
66/15 kV
(FFCC)
89CT1-1
89CT2-2
52CT1
89CT2-1
52CT2
89CT1-2
89CT2-3
BARRA 15 kV
89C1-1
89C2-1
89C3-1
89C4-1
89CCE1
52C1
52C2
52C3
52C4
89C1-2
89C2-2
89C3-2
89C4-2
52CCE1
52CCE1-1
LAS NIEVES
ESMERALDA
PANQUEHUE
CONDELL
CC.EE.
N°1
2,5 MVA

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

Hora	Involucrado	Evento
00:33	CGET	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Pelequén, correspondiente a la línea 66 kV Pelequén - Rosario, por operación de su función de distancia en zona 4.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
26/12/2024	CGET	01:10	Apertura del interruptor 52C4 de S/E Rengo, correspondiente al alimentador Condell.
26/12/2024	CGET	01:11	Apertura de los desconectadores 89B1 y 89B2 de S/E Tap Off Rengo, correspondientes a los tramos de línea hacia las SS/EE Rosario y Pelequén, respectivamente.
26/12/2024	CGET	01:13	Intento de cierre sin éxito sobre el interruptor 52B1 de S/E Pelequén, correspondiente a la línea 66 kV Pelequén - Rosario.
26/12/2024	CGET	01:17	Intento de cierre sin éxito sobre el interruptor 52B1 de S/E Pelequén, correspondiente a la línea 66 kV Pelequén - Rosario.
26/12/2024	CGE	01:25	Se recuperan los consumos del alimentador Condell de S/E Rengo, mediante traspasos de carga a través de redes de distribución en media tensión.
26/12/2024	CGET	01:32	Intento de cierre sin éxito sobre el interruptor 52B1 de S/E Pelequén, correspondiente a la línea 66 kV Pelequén - Rosario.
26/12/2024	CGET	01:34	Intento de cierre sin éxito sobre el interruptor 52B2 de S/E Rosario, correspondiente a la línea 66 kV Pelequén - Rosario.
26/12/2024	CGET	01:38	Personal de terreno de CGE Transmisión informa conductor cortado en línea 66 kV Pelequén - Rosario, específicamente en el tramo 66 kV Tap Rengo - Rosario.
26/12/2024	CGET	01:41	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Tap Off Rengo, correspondiente a la línea hacia S/E Pelequén. Bloqueo del desconectador 89B1 de S/E Tap Off Rengo, correspondiente a la línea hacia S/E Rosario, permaneciendo abierto.
26/12/2024	CGET	02:00	Intento de cierre sin éxito sobre el interruptor 52B1 de S/E Pelequén, correspondiente a la línea 66 kV Pelequén - Rosario.
26/12/2024	CGET	02:02	Apertura del interruptor 52C1 de S/E Rengo, correspondiente al alimentador Las Nieves.
26/12/2024	CGE	02:03	Se recuperan los consumos del alimentador Las Nieves de S/E Rengo, mediante traspasos de carga a través de redes de distribución en media tensión.
26/12/2024	CGET	02:05	Apertura de los desconectadores 89B1-1 y 89B1-2 de S/E Pelequén, aislando el interruptor 52B1, correspondiente a la línea 66 kV Pelequén - Rosario.
26/12/2024	CGET	02:10	Personal de terreno de CGE Transmisión informa descargado el resorte del interruptor 52B1 de S/E Pelequén.
26/12/2024	CGET	02:23	Cierre de los desconectadores 89B1-1 y 89B1-2 de S/E Pelequén, correspondientes al paño de línea 66 kV Pelequén - Rosario.
26/12/2024	CGET	02:24	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Pelequén, energizando el tramo 66 kV Pelequén - Tap Rengo y S/E Rengo.
26/12/2024	CGE	02:24	Se informan recuperados los consumos de los alimentadores Esmeralda y Panquehue de S/E Rengo.

26/12/2024	CGET	02:28	Apertura del desconectador 89B2-2 de S/E Rosario, correspondiente al desconectador lado línea del paño hacia S/E Tap Off Rengo.
26/12/2024	CGET	02:32	Personal de terreno de CGE Transmisión informa limitación técnica en el interruptor 52B1 de S/E Pelequén, indicando que su cierre sólo se puede efectuar de forma local.
26/12/2024	CGET	03:20	Personal de terreno de CGE Transmisión informa robo de conductor entre las estructuras N°182 y N°186 en la fase C (550 metros aproximadamente).
26/12/2024	CGET	11:47	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Rengo, correspondiente al alimentador Las Nieves, normalizando su topología.
26/12/2024	CGET	12:17	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Rengo, correspondiente al alimentador Condell, normalizando su topología.
26/12/2024	CGET	18:37	Cierre del desconectador 89B2-2 de S/E Rosario, correspondiente al desconectador lado línea del paño hacia S/E Tap Off Rengo.
26/12/2024	CGET	18:38	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Rosario, energizando en vacío el tramo 66 kV Tap Off Rengo - Rosario.
26/12/2024	CGET	19:00	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Rosario, desenergizando el tramo 66 kV Tap Off Rengo - Rosario.
26/12/2024	CGET	19:01	Cierre del desconectador 89B1 de S/E Tap Off Rengo, energizando en vacío el tramo 66 kV Tap Rengo - Rosario. Se normaliza la topología de la zona.

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

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

Se produjo una falla monofásica en la fase C de la línea 66 kV Rosario - Pelequén, despejada a través de la función de distancia (21/21N) desde su extremo Pelequén.

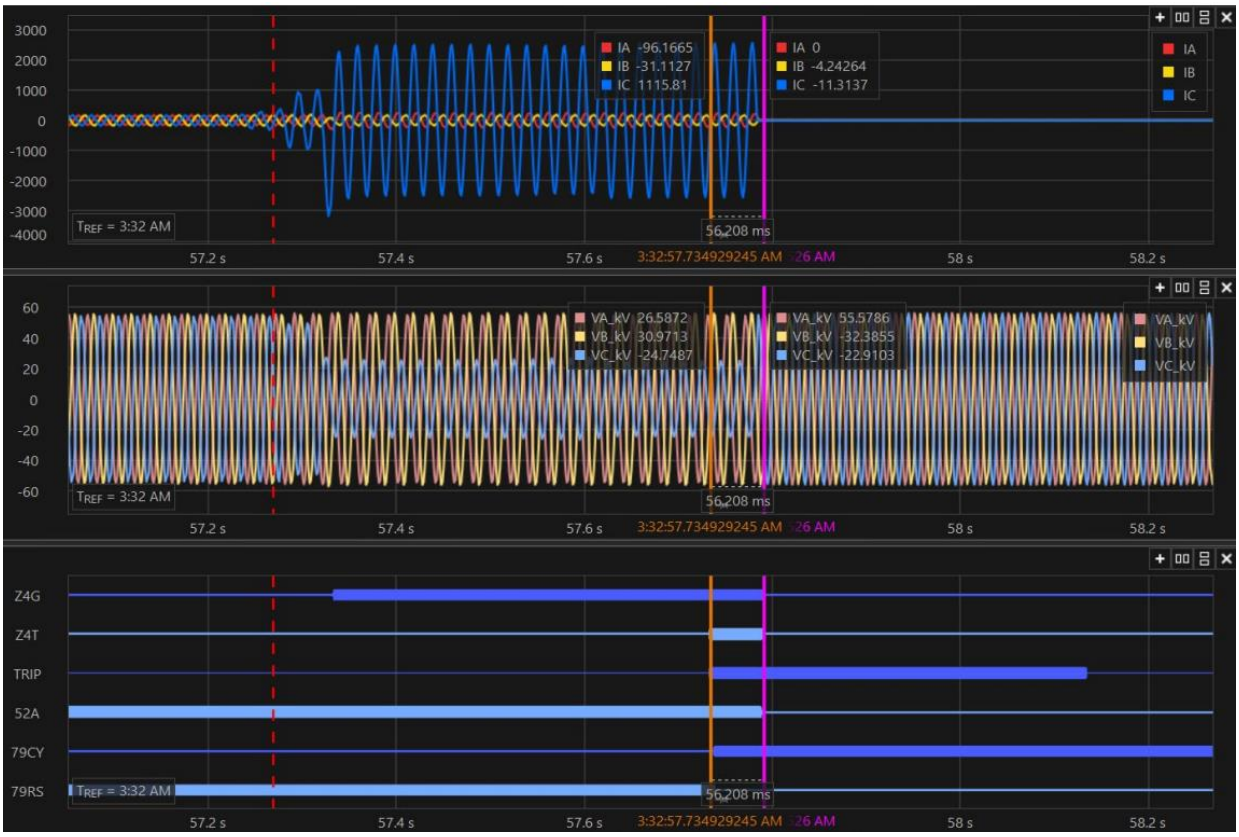
La causa de la desconexión forzada, de acuerdo con lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A., se debió a robo de conductor en el tramo 66 kV Tap Rengo - Rosario.

A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 12.00 MW de consumos en S/E Rengo.

Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Pelequén

El paño B1 de S/E Pelequén se encuentra protegido por un simple esquema de protecciones implementado en un relé SEL-311C, el cual posee habilitadas funciones de distancia de fase y residual (21/21N).

Registros del relé SEL-311C. Paño B1 de S/E Pelequén



En el registro oscilográfico anterior, se observa sobrecorriente en la fase C con amplitud en torno a 2.5 kA-pri mientras que las corrientes de las fases A y B mantienen amplitudes de carga. Las tensiones fase-neutro muestran un detrimento en la fase con sobrecorriente. Por lo tanto, habría ocurrido una falla monofásica en la línea. La duración total de la falla se estima en 500 ms.

En el registro de señales digitales se observa el arranque y posterior operación de la función de distancia residual en zona 4 (señal "Z4G" y "Z4T"), esta última de forma simultánea con la emisión de apertura hacia el interruptor 52B1 (señal "TRIP") y el inicio del ciclo de reconexión automática (señal "79CY"). También se observa un correcto cambio de estado del interruptor (señal "52A").

SE PELEQUEN Date: 12/26/2024 Time: 16:52:05.907
LINEA MALLOA

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728 CID=5746

#	Date	Time	Element	State
90	12/26/2024	03:32:57.334	Z4G	Asserted
89	12/26/2024	03:32:57.734	SV4T	Asserted
88	12/26/2024	03:32:57.734	TRIP	Asserted
87	12/26/2024	03:32:57.734	Z4GT	Asserted
86	12/26/2024	03:32:57.734	OUT103	Asserted
85	12/26/2024	03:32:57.734	OUT202	Asserted
84	12/26/2024	03:32:57.739	SV7T	Asserted
83	12/26/2024	03:32:57.739	79CY	Asserted
82	12/26/2024	03:32:57.739	79RS	Deasserted
81	12/26/2024	03:32:57.779	SV8T	Deasserted
80	12/26/2024	03:32:57.779	IN102	Deasserted
79	12/26/2024	03:32:57.779	OUT103	Deasserted
78	12/26/2024	03:32:57.789	52A	Deasserted
77	12/26/2024	03:32:57.789	Z4GT	Deasserted
76	12/26/2024	03:32:57.789	Z4G	Deasserted
75	12/26/2024	03:32:57.988	SOTFE	Asserted
74	12/26/2024	03:32:58.133	TRIP	Deasserted
73	12/26/2024	03:32:58.188	SV4T	Deasserted
72	12/26/2024	03:32:58.188	OUT202	Deasserted
71	12/26/2024	03:33:07.732	SV7T	Deasserted
70	12/26/2024	03:33:07.742	SV6T	Asserted
69	12/26/2024	03:33:07.742	OUT104	Asserted
68	12/26/2024	03:33:07.742	OUT204	Asserted
67	12/26/2024	03:33:07.772	CLOSE	Asserted
66	12/26/2024	03:33:08.147	SV6T	Deasserted
65	12/26/2024	03:33:08.147	OUT104	Deasserted
64	12/26/2024	03:33:08.147	OUT204	Deasserted
63	12/26/2024	03:33:17.765	CLOSE	Deasserted
62	12/26/2024	03:33:17.765	79LO	Asserted
61	12/26/2024	03:33:17.765	79CY	Deasserted
60	12/26/2024	04:13:11.994	RB4	Asserted

El registro secuencial de eventos permite corroborar que el tiempo transcurrido desde el arranque de la zona 4 de la función de distancia residual (evento 90) hasta la emisión de trip (señal "TRIP") fue de 400 ms, coincidente con la temporización de dicha zona. El tiempo de apertura del interruptor se estima en 55 ms (calculados a partir de los eventos N°88 y N°78). Se observa en el registro la emisión de una orden automática de cierre (evento N°67), la cual no habría surtido efecto, quedando la reconexión automática bloqueada (evento N°62).

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

Detalle de la generación programada para el día 26 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 26 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 26 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE S.A.

- Fecha de entrega del Informe de Falla de 48 horas, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de entrega 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 correcto el desempeño de las protecciones del paño B1 de S/E Pelequén mediante su función de distancia residual.

  Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Pelequén, de propiedad de CGE Transmisión 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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo una falla monofásica en la fase C de la línea 66 kV Rosario - Pelequén, despejada a través de la función de distancia (21/21N) desde su extremo Pelequén.

   La causa de la desconexión forzada, de acuerdo con lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A., se debió a robo de conductor en el tramo 66 kV Tap Rengo - Rosario.

   A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 12.00 MW de consumos en S/E Rengo.

   Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección asociados a la línea 66 kV Rosario - Pelequén, despejando una falla en la línea protegida.

b) No se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas

c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 26 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 solicitarán.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a CGE Transmisión S.A. aclarar el uso de la función 67N del paño B1 de S/E Pelequén, toda vez que no se encuentra incluida en la ecuación de trip del relé SEL-311C, de acuerdo con los ajustes remitidos.

ANEXO Nº 1

Detalle de la generación programada para el día 26 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**

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	**1336**	**1305**	**1302**	**1300**	**1276**	**1263**	**1275**	**1259**	**1209**	**1185**	**1126**	**1145**	**1148**	**1188**	**1210**	**1215**	**1208**	**1209**	**1164**	**1277**	**1344**	**1371**	**1383**	**1358**	30,053
CHAPIQUINA	9	8	8	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	9	9	9	**121**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**71**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	44	44	44	44	45	45	45	45	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	45	45	**1090**
JUNCAL	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	**600**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**27**
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
BLANCO	53	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	55	55	55	**1297**
LOSQUILOS	28	28	28	28	28	28	28	26	28	28	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28	28	28	28	**665**
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	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**
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**94**
ALFALFAL	137	135	134	135	137	138	138	137	138	134	81	80	80	116	128	131	134	134	83	137	136	137	136	137	**3010**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	12	11	11	11	11	11	11	11	12	12	11	12	11	12	12	12	12	**273**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**194**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	16	14	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	**364**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**379**
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**
ELLLANO	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**
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	**125**
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**106**
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	**1745**
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CHACAYES	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	**2484**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	3,155
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**960**
CONVENTOVIEJO	7	7	7	7	13	13	13	13	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**183**
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	160	160	160	160	160	**3730**
LACONFLUENCIA	155	155	155	155	155	155	155	155	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	155	155	155	155	155	**3335**
ELPASO	60	55	55	55	40	30	55	45	35	35	34	36	38	37	37	37	39	46	53	53	60	60	60	60	**1115**
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**
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	**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	20	**480**
MARIPOSAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
RIOCOLORADO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**300**
ROBLERIA	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**
ANCOA	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
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	**0**
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
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	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	**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	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	1	**19**
BIFURCADA	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**
CALIBORO	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**
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**101**
ALTORENAICO	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**
RIOPICOIQUEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
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	**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	**0**
PEUCHEN	48	35	31	30	18	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	48	60	60	60	**423**
MAMPIL	34	24	22	20	20	18	18	18	8	0	0	0	0	0	8	8	0	0	0	0	13	20	30	34	**295**
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	**0**
AILLIN	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**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLAUQUEREO	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**
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
DONGUIL	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**
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
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	**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	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	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**
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
CARILAFQUEN	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**
MALALCAHUELLO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
QUILLAILEO	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**
BUREO	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**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELBRINCO	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**
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELAGRIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**

SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PULLINQUE	8	8	8	8	8	8	8	8	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	8	**372**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**101**
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
DIGUA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
LICAN	7	7	7	6	0	0	0	0	0	0	0	12	16	16	16	16	14	12	7	7	7	7	7	7	**171**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PILMAIQUEN	22	22	22	22	22	22	22	22	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	22	**603**
RUCATAYO	21	21	25	28	28	28	28	28	34	34	34	40	40	40	40	40	37	33	33	22	34	37	40	27	**772**
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**317**
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**101**
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**125**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
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	**515**	**472**	**443**	**468**	**549**	**667**	**712**	**710**	**726**	**462**	**433**	**410**	**373**	**552**	**668**	**838**	**946**	**1162**	**1247**	**1378**	**1258**	**1067**	**924**	**782**	17,761

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
PE-TCHAMMA	0	1	2	11	46	83	83	118	118	16	7	13	16	35	16	16	16	21	79	91	54	14	1	1	**856**
PE-SIERRAGORDA	3	5	8	15	24	33	41	41	29	0	0	0	0	0	0	74	83	87	16	84	58	23	4	1	**628**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	1	1	2	3	4	5	6	4	3	0	0	0	0	0	0	0	73	65	79	67	43	20	7	**385**
PE-CERROTIGRE	2	2	1	2	4	5	4	3	1	1	3	10	19	19	58	59	45	24	175	164	135	82	39	14	**866**
PE-LLANOSDELVIENTO	7	5	7	7	5	3	2	2	6	11	14	18	34	69	103	85	100	126	112	111	57	36	22	11	**951**
PE-CALAMA	4	3	3	19	8	6	9	14	28	7	0	9	0	126	122	147	151	150	134	115	116	109	66	7	**1350**
PE-TALTAL	17	21	23	28	39	50	59	67	66	0	49	0	0	0	0	0	0	0	0	22	11	6	6	9	**472**
PE-KALLPA	39	35	35	39	40	41	42	43	41	44	22	14	11	22	32	35	108	184	108	38	38	38	35	36	**1120**
PE-HORIZONTE	19	39	48	69	116	177	207	187	234	184	165	114	51	27	87	166	168	174	181	148	69	29	6	3	**2668**
PE-ATACAMA	5	2	1	1	0	0	0	1	5	13	5	8	6	4	4	3	2	1	1	2	4	4	3	1	**77**
PE-SARCO	5	5	3	2	1	2	3	4	4	8	11	14	12	11	3	4	5	5	3	16	29	15	15	11	**190**
PE-CABOLEONES-1	4	2	1	1	1	2	2	4	6	10	1	20	20	16	11	9	7	7	0	11	15	16	15	11	**191**
PE-CABOLEONES-2	2	2	1	1	1	2	3	4	7	11	5	26	27	22	18	14	11	11	11	11	9	7	6	5	**215**
PE-CABOLEONES-3	3	3	3	3	2	2	3	3	6	8	3	10	10	9	8	5	3	4	5	10	15	8	6	5	**137**
PE-SANJUAN	0	1	2	1	0	0	0	0	0	4	7	8	8	6	4	2	5	11	13	22	23	10	2	0	**129**
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	2	2	2	2	3	3	2	1	0	1	1	2	2	3	4	3	4	4	3	3	5	3	2	2	**58**
PE-TALINAYPONIENTE	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	3	5	6	8	7	6	5	4	0	4	4	4	3	3	**80**
PE-TALINAYORIENTE	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	5	7	9	10	10	11	12	2	12	10	7	5	3	**122**
PE-PUNTADETALCA	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	6	5	3	3	3	2	1	2	2	3	**53**
PE-PUNTASIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	3	3	0	1	0	1	0	0	**15**
PE-LOSCURUROS	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	**24**
PE-MONTEREDONDO	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	2	3	3	3	2	2	2	3	2	1	1	1	**37**
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**23**
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	2	1	1	1	1	1	1	1	0	**29**
PE-TOTORAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**15**
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	1	0	0	**10**
PE-LAESTRELLA	4	3	2	1	2	2	2	3	3	4	6	7	9	10	11	11	11	10	8	7	6	5	3	2	**131**
PE-LOSCERRILLOS	4	4	1	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	9	8	8	7	6	6	4	4	1	0	**97**
PE-LASPENAS	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	4	4	3	**57**
PE-CAMPOLINDO	3	3	4	3	3	3	2	2	3	4	4	3	3	3	3	3	2	3	3	4	3	4	8	7	**80**
PE-ELMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-NEGRETE	3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	6	8	9	8	**55**
PE-MESAMAVIDA	9	7	4	3	2	3	3	2	2	1	1	0	1	2	2	3	4	6	10	11	17	18	17	17	**143**
PE-ALENA	24	13	10	3	0	6	5	2	0	1	1	1	0	0	0	1	3	3	6	19	40	52	62	52	**304**
PE-CUEL	5	4	2	2	2	3	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	3	5	7	8	9	9	**69**
PE-SANMATIAS	5	4	5	4	4	4	3	3	4	5	5	4	4	4	3	3	3	3	4	5	4	6	11	10	**110**
PE-LOMASDEDUQUECO	8	6	5	4	4	4	4	2	1	1	0	0	1	1	1	1	2	4	8	11	14	15	13	12	**122**
PE-LOSOLMOS	26	21	16	13	15	14	14	10	6	2	1	1	1	2	3	5	6	9	15	23	35	37	41	44	**359**
PE-RENAICO	12	9	8	7	7	7	6	6	5	5	4	3	3	3	3	4	5	7	13	18	21	24	25	22	**227**
PE-RENAICO-2	22	18	16	15	15	15	14	12	10	7	5	4	4	5	6	8	10	15	26	35	38	44	47	40	**429**
PE-MALLECONORTE	17	13	9	7	6	6	5	4	3	1	1	1	1	2	3	5	6	9	14	21	26	27	28	27	**243**
PE-MALLECOSUR	24	18	14	11	10	9	9	8	5	2	1	1	1	2	3	4	6	9	17	26	32	35	36	35	**319**
PE-SANGABRIEL	22	17	15	14	14	15	15	13	10	6	4	3	3	3	4	6	9	14	25	35	42	52	58	52	**448**
PE-LAFLOR	9	7	4	3	5	6	6	6	4	3	2	1	2	2	2	2	3	6	8	12	14	14	18	17	**156**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**

PE-LACABANA	13	12	12	12	12	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	19	20	20	**163**
PE-TOLPANSUR	15	11	9	8	9	9	9	7	5	4	2	2	2	2	3	4	5	8	13	20	23	27	32	30	**254**
PE-ELNOGAL	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	4	**30**
PE-LOSBUENOSAIRES	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	2	3	5	6	6	6	5	4	**53**
PE-LAESPERANZA	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	5	5	**39**
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
PE-LEBU	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	4	4	4	4	5	5	4	**64**
PE-HUAJACHE	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	**54**
PE-RAKI	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	**66**
PE-ELARREBOL	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	4	**33**
PE-AURORA	58	54	54	49	46	44	42	41	32	28	27	27	30	34	38	41	44	46	48	49	55	61	67	75	**1090**
PE-PUELCHESUR	82	82	78	75	71	65	63	58	45	41	42	38	38	41	45	50	54	60	65	74	85	98	102	108	**1560**
PE-SANPEDRO	3	4	3	4	4	4	4	4	5	3	2	1	1	1	1	2	2	3	3	4	5	7	9	10	**89**
PE-SANPEDRO-2	5	6	5	5	6	6	7	7	8	5	4	2	2	3	4	4	5	5	6	7	9	12	15	16	**152**

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**	**50**	**1655**	**5258**	**6359**	**6719**	**6876**	**7026**	**6940**	**6853**	**6628**	**6466**	**6118**	**5665**	**3182**	**311**	**0**	**0**	**0**	**76,107**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**52**
PFV-LASCHILCAS	0	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-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**44**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**78**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	0	0	0	0	5	4	0	0	5	2	0	0	0	0	**28**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	35	61	77	63	82	77	65	53	63	57	30	9	0	0	0	0	**680**
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	9	0	0	0	0	0	12	12	0	0	9	2	0	0	0	0	**46**
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	0	0	0	0	0	16	0	0	5	1	1	0	0	0	**41**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	28	106	134	124	102	134	124	105	86	101	117	85	36	4	0	0	0	**1285**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	4	35	92	126	117	96	126	117	99	81	96	121	99	48	7	0	0	0	**1264**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	30	51	0	0	0	0	61	53	0	0	35	11	0	0	0	0	**248**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**51**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	19	70	30	10	48	5	120	121	123	114	59	99	42	1	0	0	0	**861**
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	26	77	90	0	82	0	69	67	69	0	0	0	40	1	0	0	0	**522**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	3	15	24	27	32	40	34	19	0	16	5	1	0	0	0	**233**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**96**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	28	72	93	0	68	0	83	70	58	68	86	0	28	0	0	0	0	**654**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	8	8	8	7	6	3	2	1	0	0	0	0	**61**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	23	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	**65**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	17	21	0	0	0	0	0	0	0	0	16	4	0	0	0	0	**63**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	6	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	22	150	162	98	151	152	104	151	0	158	166	0	99	4	0	0	0	**1416**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	40	0	53	0	0	53	0	53	0	0	40	1	0	0	0	0	**241**
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	34	122	184	195	195	194	189	195	197	188	180	148	59	2	0	0	0	**2082**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	41	48	41	34	44	41	35	29	34	43	37	9	0	0	0	0	**446**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**

PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	40	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	175	7	0	0	0	**2423**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	13	113	154	170	177	178	87	38	38	37	27	136	59	2	0	0	0	**1229**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	36	126	191	194	159	209	194	164	135	158	200	158	67	4	0	0	0	**1995**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	44	116	142	160	174	173	168	172	175	163	141	112	57	10	0	0	0	**1806**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	16	21	24	28	31	32	33	32	28	27	23	15	1	0	0	0	**319**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	7	2	0	0	0	0	**96**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**96**
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	17	77	30	105	110	86	40	40	40	40	39	92	32	2	0	0	0	**751**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	44	56	53	43	57	53	45	37	43	55	48	45	28	0	0	0	**613**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	19	35	0	0	0	0	0	0	44	0	0	0	20	0	0	0	0	**118**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**96**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	12	89	20	85	118	120	123	121	120	118	0	0	36	0	0	0	0	**961**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	7	47	68	77	82	52	38	37	35	34	28	66	31	1	0	0	0	**605**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	37	48	50	50	50	50	50	50	47	50	46	28	2	0	0	0	**569**
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**53**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**95**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**101**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	24	92	100	78	64	84	78	66	54	64	81	72	18	1	0	0	0	**876**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	21	69	99	108	110	106	103	102	101	100	97	80	41	4	0	0	0	**1138**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	13	0	12	0	11	0	11	11	0	0	7	7	0	0	0	0	**78**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	27	36	53	60	46	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	**247**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	14	70	0	104	72	21	22	22	21	21	17	97	48	2	0	0	0	**531**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	15	75	53	115	126	129	1	0	0	0	0	103	52	2	0	0	0	**671**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	19	63	91	96	97	96	96	96	88	95	92	75	33	2	0	0	0	**1036**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	6	7	7	6	5	6	7	5	1	0	0	0	0	**68**
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	5	6	7	6	7	7	6	5	6	6	5	0	0	0	0	0	**65**
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	**21**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**51**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	26	0	0	0	28	0	0	44	0	0	35	17	2	0	0	0	**160**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	13	13	0	0	0	0	9	0	0	11	5	1	0	0	0	**62**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	21	37	44	44	48	47	45	37	44	42	38	23	4	0	0	0	**480**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	10	42	43	52	17	67	87	87	86	86	76	64	41	3	0	0	0	**765**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	33	17	2	2	9	24	22	17	19	2	39	26	1	0	0	0	**218**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	30	138	177	88	88	88	70	74	49	48	2	163	91	5	0	0	0	**1108**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	31	55	54	44	58	54	46	37	44	56	50	25	0	0	0	0	**554**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	22	58	52	48	42	43	49	43	32	32	40	60	37	4	0	0	0	**563**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**91**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	12	23	28	23	30	28	24	20	23	29	20	9	1	0	0	0	**273**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	11	32	47	52	0	0	0	0	24	47	44	37	0	5	0	0	0	0	**300**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	13	15	15	15	15	16	16	14	9	3	0	0	0	0	**143**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**87**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	68	162	127	173	197	197	205	205	205	205	187	132	52	0	0	0	0	**2116**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	130	295	292	264	231	200	174	167	186	199	238	273	214	19	0	0	0	**2883**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	41	122	163	172	175	175	174	175	175	172	163	143	80	15	0	0	0	**1944**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	8	32	50	58	58	62	59	59	49	58	55	46	21	3	0	0	0	**618**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	48	110	110	110	91	110	110	93	77	90	110	101	66	0	0	0	0	**1224**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	27	67	79	74	61	75	74	63	52	61	68	61	33	0	0	0	0	**794**
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**40**
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	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**46**
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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	31	39	7	7	7	7	6	40	23	31	0	1	0	0	0	0	**220**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	58	92	96	97	93	97	97	96	79	93	100	99	89	19	0	0	0	**1205**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	42	89	101	82	67	88	82	69	57	67	85	75	31	2	0	0	0	**939**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	**70**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**37**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	**98**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	5	5	5	5	6	5	5	2	0	0	0	0	**59**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	7	9	7	9	9	9	7	4	0	0	0	0	**89**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LASCHACRAS	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-LASTERRAZAS	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-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	13	24	35	32	42	39	33	27	32	24	10	2	0	0	0	0	**315**
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	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**76**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**75**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**103**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**97**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**100**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	24	79	125	141	142	142	140	138	132	135	138	110	53	9	0	0	0	**1507**
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	**57**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	4	38	94	138	169	191	189	184	174	142	103	64	15	1	0	0	0	**1505**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	23	76	91	99	102	104	104	104	104	103	100	72	39	0	0	0	0	**1120**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	10	39	62	70	73	76	77	76	75	73	69	57	28	4	0	0	0	**788**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	7	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	**80**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**71**
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	2	4	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**70**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**72**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	8	8	9	5	1	0	0	0	**101**
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	1	3	5	7	6	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**60**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	6	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	**58**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	7	6	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	**60**
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	**32**
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	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	**52**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
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	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
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	5	9	8	5	4	5	6	6	5	5	5	3	1	0	0	0	**67**
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	2	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	1	5	7	7	6	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	**66**
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	**20**
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**62**
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	14	44	65	72	74	74	74	74	71	72	69	54	34	8	0	0	0	**798**
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**66**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**58**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**23**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	7	7	7	8	8	7	4	0	0	0	0	**60**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	7	8	7	8	9	7	3	0	0	0	0	**62**
PFV-LALIGUA	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-PULLALLI	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-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	8	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**60**
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	**77**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	3	4	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**56**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	9	8	8	5	2	0	0	0	0	**63**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**88**
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**47**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	15	20	23	24	23	19	14	8	3	0	0	0	0	**166**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**57**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	6	6	4	2	0	0	0	0	**74**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	7	7	8	7	7	3	0	0	0	0	**59**
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**22**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	5	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	**55**
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	8	9	8	7	6	1	1	0	0	0	0	**78**
PFV-SANTATERESITA	0	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-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**55**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	6	5	2	1	0	0	0	0	**67**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	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	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	7	8	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**59**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	7	6	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**70**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**100**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**70**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	**58**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	6	5	6	7	6	7	8	8	7	4	0	0	0	0	**78**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**51**
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**51**
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**75**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	**75**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**58**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	8	8	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**69**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	7	5	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**63**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	5	4	4	4	5	5	4	4	2	0	0	0	0	**54**
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**73**
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	2	6	5	5	5	1	0	0	0	0	0	**31**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	1	2	3	2	3	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	7	6	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	**69**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**13**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**46**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	8	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**96**
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**62**
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	7	7	6	6	5	3	2	0	0	0	0	**59**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	**54**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**59**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	2	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CONDORPETORCA	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-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	20	40	61	74	83	87	84	75	62	44	26	9	1	0	0	0	**670**
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	13	28	12	0	25	58	57	52	41	29	0	5	1	0	0	0	**324**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	8	8	8	9	9	9	7	4	0	0	0	0	**97**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**80**
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	6	5	6	5	5	3	1	0	0	0	0	**52**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	4	8	8	8	9	7	6	1	0	0	0	0	**64**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**85**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**98**
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	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	6	7	4	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**72**
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	**50**
PFV-DONEUGENIO	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-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	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-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	8	8	6	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**89**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	6	6	3	5	6	6	3	0	0	0	0	**68**
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
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	0	**6**
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	3	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**54**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	3	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LUDERS	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-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**84**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	7	8	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	**94**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	6	8	9	8	7	4	0	0	0	0	**90**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	7	7	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	**89**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**38**
PFV-PERALILLO	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-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	7	8	8	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**95**
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	**0**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**36**
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
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	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	**0**
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**102**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**98**
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	0	**11**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	7	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**83**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**58**
PFV-LASCACHANAS	0	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-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	**73**
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
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	0	**19**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	7	7	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**84**
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	1	2	3	3	3	0	0	0	0	**36**
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**57**
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	2	7	9	9	9	7	8	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**96**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	**44**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	**25**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ITAHUE	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	**45**
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	8	9	8	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**89**
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	**80**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	7	8	7	8	7	7	4	1	0	0	0	**89**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**32**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**58**
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**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-SCFLORDELLLANO	0	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-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	2	3	4	7	9	9	8	6	4	3	1	0	0	0	0	**56**
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	**52**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**99**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	9	8	9	9	8	4	1	0	0	0	**100**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	**57**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**92**
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELCARDENAL	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-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	8	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**65**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**28**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**63**
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**99**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	8	8	7	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**95**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	6	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**77**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	7	8	8	7	7	5	3	0	0	0	0	**77**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	8	8	7	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**89**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**60**
PFV-ALTOSTILTIL	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-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	13	50	82	92	94	94	93	92	89	85	79	67	37	7	0	0	0	**976**
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	16	34	50	7	35	36	71	64	50	36	0	7	1	0	0	0	**410**
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	7	7	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	10	23	59	86	76	73	77	80	80	77	68	54	30	5	0	0	0	**797**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	1	1	1	3	2	2	0	0	0	0	0	**18**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	8	9	8	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**99**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**18**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	**80**
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**86**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	7	9	8	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**90**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	1	1	1	5	9	8	7	4	0	0	0	0	**72**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	7	9	8	9	8	7	5	2	0	0	0	0	**73**
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	**17**
PFV-FRANCISCO	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-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	6	7	8	7	6	2	0	0	0	0	**81**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	8	8	6	9	8	7	5	2	0	0	0	0	**84**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-HOMERO	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-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	8	8	8	9	7	1	1	1	0	0	0	0	**73**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**63**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**95**
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	1	3	8	8	9	9	9	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	**45**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	8	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**92**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	**79**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**64**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	22	55	61	63	65	67	69	70	69	67	63	20	1	0	0	0	**697**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**37**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	6	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**64**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	9	8	8	8	4	0	0	0	0	**91**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	5	5	5	4	4	6	5	1	0	0	0	0	**43**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-RLA	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-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	8	9	8	7	2	0	0	0	0	**94**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
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	1	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	1	2	2	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**87**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**60**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	9	8	7	4	0	0	0	0	**89**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	**40**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**29**
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	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	7	9	8	9	8	5	3	2	0	0	0	0	**60**
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**84**
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	8	6	8	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**88**
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	8	7	9	9	9	9	9	8	3	1	0	0	0	**79**
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**7**
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	0	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	8	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	**105**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**100**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	**61**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	**68**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	3	5	2	4	5	5	4	1	0	0	0	**65**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**11**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**67**
PFV-SANTALUISA	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-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-CHUCAO	0	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-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	4	18	33	34	35	35	35	35	36	36	35	33	11	0	0	0	0	**379**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	0	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	**108**
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	**54**
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**7**
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	**92**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
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	**32**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	1	0	0	0	0	**9**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	4	4	4	4	4	3	4	4	4	3	0	0	0	0	**53**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	9	8	7	4	0	0	0	0	**93**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	2	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	**98**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
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	**27**
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	**96**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**

PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	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	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	2	1	1	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	3	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**43**
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	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	**60**
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**37**
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**98**
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	**88**
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	**29**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**59**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**99**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	**95**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	7	1	9	9	9	3	3	4	1	0	0	0	**79**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**24**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**31**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**60**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**100**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	**67**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**100**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**99**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	6	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	**77**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	**81**
PFV-LOICA	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-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**54**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**55**
PFV-PENCAHUEESTE	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-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**99**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**37**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	**35**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**36**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**

PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	**63**
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	8	8	8	7	7	7	3	1	0	0	0	**95**
PFV-FOTOVOLTLIN	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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	7	7	7	6	0	0	0	0	0	**52**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**
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-LOSNARANJOS	0	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-PEUMOYUNGAY	0	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-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	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
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	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**62**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	8	8	5	2	0	0	0	**92**
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**88**
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**94**
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	**61**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	8	8	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	**93**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**103**
PFV-PUEBLO_SECO	0	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-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	**90**
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	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	0	**46**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	-
CS-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**

Térmicas	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	**3855**	**3830**	**3828**	**3837**	**3843**	**3846**	**3790**	**3130**	**1452**	**1394**	**1354**	**1340**	**1338**	**1338**	**1356**	**1389**	**1389**	**1389**	**1403**	**2338**	**3980**	**3980**	**3900**	**3935**	**63,231**
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**
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**
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**
TARAPACA-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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
CERROPABELLON-G1A_GEO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
CERROPABELLON-G2A_GEO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
CERROPABELLON-G3A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293	293	293	293	**1170**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_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	**0**
TOCOPILLA-TG3_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	**0**
TOCOPILLA-TG3_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**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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	**0**
KELAR-TG1_TG1+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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_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	**0**
KELAR-TG2_TG2_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	**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**
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**
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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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	**0**
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**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	277	277	**4480**
ANGAMOS-ANG2_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**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	**4019**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	108	275	275	275	275	**4066**
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**
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**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	0	0	0	**400**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91	91	216	216	0	0	**729**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	246	246	246	246	246	246	246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	246	246	**2216**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	370	367	365	364	365	366	369	305	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	282	370	370	370	370	**5800**
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**
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**
ATACAMA-1TG1A_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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	**0**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-2TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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	**0**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-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	**0**
TALTAL-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	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-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	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_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	**0**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_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	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_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	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_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	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
PAJONALES_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**
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**
LLANOSBLANCOS_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**
GUACOLDA-1_CAR	140	140	140	140	140	140	140	140	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	133	140	140	140	140	**2231**
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**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	154	154	154	154	**2303**
GUACOLDA-4_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	154	154	154	154	**2303**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	156	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	156	156	156	156	**2330**
MAITENCILLO_DIESEL	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	**20**
HUASCO-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**
HUASCO-1_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**
HUASCO-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**
HUASCO-2_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**
HUASCO-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**
HUASCO-3_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**
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**
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**
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**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	0	0	**225**
CHAGUAL_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**
OLIVOS_BL1_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**
OLIVOS_BL1+BL2_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**
ESPINOS_BL1_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**
ESPINOS_BL1+BL2_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**
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**
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**
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**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
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**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	350	350	350	350	350	350	350	305	227	177	177	177	177	177	177	177	177	177	207	300	350	350	350	350	**6483**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	370	367	366	364	366	367	370	306	200	175	170	170	170	170	170	170	170	169	170	301	370	370	370	370	**6560**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_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	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	328	328	328	328	328	328	285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2251**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_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	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_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	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	370	349	350	364	365	366	349	290	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	349	349	349	349	**6852**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_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	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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	**0**
NEHUENCO-9B_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	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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	**0**
NEHUENCO-9B_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**
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**
COLMITO_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**
COLMITO_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**
COLMITO_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**
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**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**631**
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**
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**
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**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135	135	100	135	**505**
LOSVIENTOS_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	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
LOSVIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	3	3	9	22	22	22	3	22	22	22	22	22	**423**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_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**
CMPCCORDILLERA_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**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	2	15	15	15	15	15	**347**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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	**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	**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	**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	**0**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**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	**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	**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	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	**4**
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	**0**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**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	**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	**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	**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	**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	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	4	12	7	0	0	0	12	12	12	12	0	12	12	12	12	12	**227**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**98**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	3	3	3	3	3	**69**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	7	7	7	7	7	**114**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	11	**204**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	0	19	0	0	0	0	0	19	19	19	0	19	19	19	19	19	**320**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	16	16	16	16	**205**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	**119**
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
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	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	0	**0**
CMPCLAJA_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	0	**0**
CMPCLAJA_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	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	**143**
CMPCPACIFICO_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	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_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	**0**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_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**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**16**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**98**
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**960**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	**407**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**52**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	1	1	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	10	1	8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**

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	**3556**	**3391**	**3444**	**3336**	**3275**	**3291**	**3384**	**2534**	**1346**	**1146**	**1042**	**993**	**991**	**971**	**967**	**982**	**975**	**975**	**1122**	**2313**	**3211**	**3686**	**3570**	**3549**	54,048
RAPEL-1	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	51	50	50	**591**
RAPEL-2	55	55	55	55	55	55	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	55	55	**605**
RAPEL-3	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	**108**
RAPEL-4	58	58	58	58	58	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	**638**
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	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**322**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**156**
ISLA	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	**1637**
CURILLINQUE	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	**2040**
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	**910**
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**15**
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUENCHE-1	249	264	270	265	264	265	227	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	208	225	221	270	**3010**
PEHUENCHE-2	210	210	270	270	270	211	270	217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	239	239	270	270	**3083**
COLBUN-1	228	225	225	224	224	226	227	228	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115	210	228	228	228	228	**3256**
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	135	210	0	0	0	0	0	0	0	0	110	196	228	228	228	228	**3391**
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	**1128**
MACHICURA-2	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	**205**
CHIBURGO	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	**199**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	35	35	35	35	**713**
ELTORO-1	88	88	88	86	38	88	0	0	69	88	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	88	88	0	7	**826**
ELTORO-2	86	0	86	86	0	86	86	0	46	0	0	37	36	34	33	43	34	60	0	86	86	86	86	86	**1186**
ELTORO-3	88	88	14	88	88	88	88	75	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	88	88	**975**
ELTORO-4	88	65	88	0	0	88	88	88	0	0	38	0	0	0	0	0	0	88	0	77	88	88	36	88	**1007**
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**749**
ANTUCO-1	80	80	80	60	53	53	53	53	60	60	87	87	60	60	60	60	60	60	87	53	53	80	80	80	**1603**
ANTUCO-2	89	89	89	109	116	116	116	114	107	107	80	80	107	107	107	107	107	107	80	114	116	89	89	89	**2434**
RUCUE	113	97	97	97	97	97	97	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	136	97	97	97	**2370**
QUILLECO	49	42	42	42	42	42	42	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	58	42	42	42	**1019**
LAJA1	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	12	8	8	8	**187**
RALCO-1	328	254	253	255	256	252	252	305	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	300	330	330	330	330	**3974**
RALCO-2	252	330	330	330	330	330	328	305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	278	278	293	272	**3956**
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	**763**
PANGUE-1	225	225	225	225	225	80	145	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	200	225	225	225	**2485**
PANGUE-2	225	225	225	147	225	163	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	225	225	225	**2269**
ANGOSTURA-1	140	140	91	83	77	140	140	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	**1310**
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	111	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	81	**1011**
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	**1030**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	86	84	86	64	61	66	68	40	0	0	0	59	50	0	**717**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	86	83	86	86	86	86	0	0	0	59	0	50	50	**757**

Periodo Desde: 26-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 26 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	200	199	199	199	199	200	196	154	60	55	55	54	53	53	54	54	54	55	56	129	218	218	198	201	**3,111**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	19	0	0	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**200**	**199**	**199**	**199**	**199**	**200**	**196**	**167**	**62**	**55**	**55**	**54**	**53**	**53**	**54**	**54**	**54**	**55**	**64**	**129**	**237**	**218**	**198**	**201**	**3,155**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**98.1**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.5**	**97.4**	**97.5**	**64.3**	**30.4**	**28.3**	**20.8**	**20.8**	**20.9**	**20.9**	**23.3**	**28.4**	**28.4**	**28.4**	**5.6**	**61.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**98.1**	**60.71**
Pérdidas [MWh]	363	355	361	374	388	381	387	223	302	342	322	322	324	323	327	335	335	347	340	215	264	329	364	356	**7,979**
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	229	229	221	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	221	222	231	231	229	229	**5,386**
Demanda Total [MWh]	9327	8952	8729	8596	8424	8494	8615	8845	9469	9983	10132	10222	10332	10445	10508	10496	10429	10285	10040	10051	10069	10252	10064	9686	**232,443**
Generación Total [MWh]	**9918**	**9536**	**9319**	**9199**	**9041**	**9103**	**9230**	**9288**	**9992**	**10545**	**10675**	**10764**	**10876**	**10988**	**11055**	**11051**	**10984**	**10852**	**10601**	**10488**	**10563**	**10812**	**10657**	**10271**	**245,808**

ANEXO Nº 2
Detalle de la generación real del día 26 de diciembre de 2024

ANEXO Nº 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 26 de diciembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.5	3.0	3.0	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.0	2.9	3.0	2.7	4.5	4.5	4.5	4.5	74.9	4.5	3.1
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.4	0.4
ELTORON2	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	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
ALTOHOSPICIO	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.8	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	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	1.4	1.4	32.5	1.4	1.4
PUCLARO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.3	0.6	0.6
LOSMOLLES	6.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.7	5.3	5.2	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	8.3	8.6	8.2	8.3	73.1	8.6	3.0
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	40.9	42.9	43.5	37.2	41.7	41.2	42.6	42.5	41.7	41.2	43.7	43.3	43.1	43.3	43.7	43.7	43.8	43.7	43.2	44.7	44.7	43.8	43.7	44.8	1028.6	44.8	42.9
JUNCALITO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.8	1.1	1.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	24.5	24.7	24.6	24.6	24.6	24.2	24.3	24.6	25.2	25.4	25.4	25.3	24.5	24.6	25.8	25.2	24.1	24.9	25.5	25.3	24.7	24.5	24.5	24.5	595.5	25.8	24.8
BLANCO	52.2	53.8	55.0	53.7	54.4	53.6	54.6	54.3	54.2	53.7	53.4	54.1	53.3	53.3	54.9	54.9	54.6	54.9	54.7	54.4	54.9	53.5	53.1	53.6	1297.1	55.0	54.0
LOSQUILOS	27.7	28.2	28.4	28.5	29.5	29.7	29.7	28.9	29.2	29.4	29.0	29.3	29.3	29.2	29.6	29.7	29.5	28.7	28.4	29.2	29.5	28.7	28.6	29.0	696.9	29.7	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	13.1	0.6	0.5
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.7	0.8	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	25.5	1.1	1.1
ALFALFAL	141.9	136.5	136.1	135.4	130.2	125.9	127.2	133.0	134.1	134.1	134.1	134.0	134.0	134.0	135.5	134.3	132.0	132.0	132.7	137.5	134.0	134.6	133.6	124.4	3201.1	141.9	133.4
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	0.0	0.2	0.2	0.2	2.5	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	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.0	0.8
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.2	111.2	111.2	111.1	111.0	110.9	111.0	110.9	110.9	110.8	110.7	110.9	110.9	110.8	110.8	110.8	110.8	110.9	110.9	111.6	111.6	111.7	111.2	111.6	2665.4	111.7	111.1
SAUZAL	73.7	74.3	74.5	66.1	61.3	62.6	63.7	62.8	63.3	64.9	63.7	64.2	64.1	64.0	64.7	65.2	64.3	66.1	65.6	68.8	69.6	69.2	67.3	73.2	1597.4	74.5	66.6
CIPRESILLOS	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	204.0	8.5	8.5
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.0	10.0	10.0	9.8	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	6.9	9.7	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.9	9.8	9.9	9.9	9.9	9.9	10.0	232.7	10.0	9.7
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	44.9	1.9	1.9
LAHIGUERA	158.0	158.1	159.5	159.2	159.2	159.3	160.7	159.0	161.9	163.3	160.2	144.8	144.6	144.3	146.0	147.1	144.0	147.1	145.3	151.5	154.0	142.1	134.1	158.3	3661.5	163.3	152.6
LACONFLUENCIA	153.7	153.8	153.5	153.3	153.3	152.1	153.3	151.6	151.5	150.7	121.7	124.5	112.2	110.0	112.3	113.7	110.9	113.9	107.2	100.6	136.0	148.3	153.0	154.0	3245.2	154.0	135.2
ELPASO	60.0	60.0	60.0	60.0	56.5	38.5	56.7	50.8	43.0	43.2	41.3	3.6	34.9	58.2	53.5	57.9	40.7	50.5	58.6	59.1	59.2	59.2	59.1	59.0	1223.5	60.0	51.0
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1015.2	42.3	42.3
CONVENTOVIEJO	6.3	6.3	6.3	6.8	12.4	12.5	12.5	12.5	6.6	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	7.4	177.8	12.5	7.4
LAMONTANA-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	4.3	0.2	0.2
LAMONTANA-2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2
CUMPEO	4.2	4.4	4.5	4.4	4.6	4.7	4.6	4.6	4.4	3.8	1.4	1.5	4.0	4.4	4.5	4.5	4.5	4.4	4.5	4.3	4.0	4.1	4.2	4.3	98.6	4.7	4.1
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.0	2.9	2.9
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.9	1.6	1.8	1.9	1.8	1.9	1.9	39.2	1.9	1.6
LIRCAY	19.9	19.9	19.9	19.7	19.7	19.7	19.7	19.8	18.1	18.9	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	19.1	10.9	15.3	20.4	20.3	20.1	20.1	461.5	20.4	19.2
MARIPOSAS	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.8	3.8	3.9	3.8	3.7	3.8	3.7	3.6	3.6	3.5	87.5	3.9	3.6
PROVIDENCIA	1.9	1.9	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	2.0	2.2	1.8	1.8	1.8	43.6	2.2	1.8
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	8.4	0.4	0.3
ELGALPON	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.0	0.8	0.7
RIOCOLORADO	13.8	13.6	13.2	13.3	12.9	12.4	11.7	11.5	11.1	10.8	10.9	10.6	10.6	9.9	10.0	10.1	10.2	10.1	11.2	9.7	13.1	13.9	14.5	14.4	283.5	14.5	11.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.2	2.8	2.7	2.7	2.6	65.3	2.8	2.7
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.3	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.6	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	6.2	0.6	0.3
AILLIN	4.3	4.3	4.2	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	4.1	4.0	4.0	3.9	3.8	3.8	3.9	4.1	4.2	4.4	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	101.7	4.6	4.2
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.4	0.3	0.3	0.3	0.1	0.2	4.3	0.4	0.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLAUQUEREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	66.1	57.5	34.2	30.1	30.1	30.1	30.2	26.8	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	59.0	64.3	63.0	34.9	12.6	548.6	66.1	22.9
MAMPIL	34.0	34.8	35.5	25.5	21.8	20.0	18.4	18.0	18.0	14.5	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	4.3	0.0	0.0	20.1	34.7	34.0	25.9	377.0	35.5	15.7
LA_CONFIANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EL-PINAR	0.5	0.4	0.4	0.3	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.7	4.7	0.7	0.2
QUILLAILEO	0.2	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	8.7	0.4	0.4
MULCHEN	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	6.7	0.3	0.3
PMGD-HP-EL-BRINCO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	1.6	0.1	0.1
EL-ATAJO	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.9	1.0	1.0
RIOTRUENO	1.2	0.3	0.9	1.2	0.0	1.2	0.9	0.3	1.2	0.6	0.6	1.2	0.3	1.0	1.2	0.1	1.3	0.8	0.5	1.2	0.4	0.9	1.3	0.0	18.8	1.3	0.8
RENAICO	0.7	5.7	5.4	5.4	5.3	5.4	5.3	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	5.7	5.3	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	101.8	5.7	4.2
ALTORENAICO	0.0	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	20.8	1.2	0.9
RIOPICOIQUEN	0.2	2.5	2.3	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	0.7	2.4	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	42.9	2.5	1.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRUFUL-TRUFUL	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	19.1	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	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	0.1	0.1	0.1	5.0	0.4	0.2
CARILAFQUEN	13.0	13.0	12.1	12.0	12.2	14.0	15.0	15.0	15.0	15.3	16.5	16.0	15.9	14.0	14.2	15.0	15.7	16.0	13.0	13.8	17.0	17.0	17.0	17.0	354.7	17.0	14.8
MALALCAHUELLO	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	2.0	48.0	2.0	2.0
TRAILELFU	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	7.2	0.3	0.3
ALLIPEN	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.9	2.6	2.6	1.7	2.6	2.6	2.6	2.6	61.6	2.6	2.6
DONGUIL	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.1
MAISAN	0.3	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	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	0.1	0.3	0.3	3.1	0.3	0.1
ELCANELO	2.3	2.3	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	2.5	57.8	2.5	2.4
ELAGRIO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.6	0.7	0.6
PILMAIQUEN	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.3	20.2	20.3	21.6	25.5	30.2	30.4	30.4	30.5	30.5	30.4	30.5	30.4	30.6	30.2	27.4	26.9	26.0	613.5	30.6	25.6
LOS-PORTONES	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.4	0.1	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.9	0.7	0.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORRENTOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALMAR	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	59.5	2.6	2.5
PULELFU	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	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	100.2	4.2	4.2
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	0.4	0.0	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	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	122.4	5.1	5.1
NALCAS	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	54.8	2.3	2.3
CALLAO	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
HIDROBONITO-MC1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	62.1	2.7	2.6
HIDROBONITO-MC2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.7	0.7	0.7
HIDROBONITO-MC3	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.4	0.9	0.9
RUCATAYO	17.3	16.9	16.9	17.0	17.0	16.9	16.9	16.8	19.1	30.2	30.6	35.0	36.6	37.8	37.9	36.4	35.8	32.8	29.9	30.5	32.0	32.1	31.8	30.7	654.7	37.9	27.3
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	1.1	1.0	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	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.7	1.1	1.1
LAARENA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.8	0.6	0.6
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	10.4	0.4	0.4
DONGO	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	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	6.5	0.3	0.3
COLLIL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.4	0.4	0.4
QUELTEHUES	41.5	40.8	39.5	39.2	39.3	39.5	39.6	39.6	39.6	39.6	39.6	39.7	39.6	39.0	35.1	39.1	39.2	39.4	40.1	40.3	40.2	40.4	41.8	42.0	953.8	42.0	39.7
VOLCAN	11.2	11.6	11.9	11.4	11.2	11.7	11.8	11.1	11.5	11.5	11.4	10.7	11.6	11.7	11.9	11.9	11.7	10.8	11.8	11.6	10.8	11.7	11.9	11.6	276.0	11.9	11.5
GUAYACAN	10.6	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.6	10.6	10.6	10.6	10.5	10.6	9.8	10.2	8.9	7.9	10.6	10.7	10.7	10.7	249.5	10.7	10.4
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.8	16.4	12.4	11.1	10.6	10.2	10.1	10.0	9.9	9.4	9.1	8.6	8.4	8.5	11.0	14.7	16.4	335.9	19.9	14.0
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	16.7	16.4	16.3	15.8	16.4	16.5	16.9	16.6	16.5	14.0	14.4	14.1	14.3	14.6	14.0	15.5	16.4	16.0	16.0	15.9	15.6	15.6	15.8	15.0	375.3	16.9	15.6
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	1.4	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	1.6	1.6	1.5	0.9	1.7	0.7	1.5	32.9	1.7	1.4
ELLLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	17.5	1.1	0.7
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	5.1	5.3	5.2	4.8	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	126.8	5.4	5.3
AUXDELMAIPO	4.6	3.9	4.8	4.6	4.6	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.6	4.0	3.9	4.4	4.6	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.6	109.0	4.8	4.5
PULLINQUE	8.3	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.3	12.6	25.2	25.3	25.5	25.6	25.6	25.6	25.5	25.5	25.5	358.8	25.6	15.0
RECA	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	7.5	0.3	0.3
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.3	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	8.1	0.3	0.3
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	0.9	0.9	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.1	0.5
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	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	4.1	0.2	0.2
MOCHO	11.1	11.1	10.8	10.7	10.5	10.3	10.3	10.2	10.2	10.1	10.0	9.9	9.7	10.3	10.6	11.3	12.0	12.0	11.9	12.9	12.6	12.1	11.6	11.3	263.4	12.9	11.0
LICAN	11.5	10.2	9.3	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	16.6	16.9	16.6	16.6	13.4	8.6	6.9	6.9	6.2	7.2	7.7	8.6	8.9	185.9	16.9	7.7
CUMBRES	13.9	13.7	13.5	13.2	13.2	12.8	12.9	12.8	12.7	12.6	12.4	12.4	12.4	12.8	13.3	14.1	14.3	15.4	15.6	15.5	15.1	14.7	14.2	14.0	327.4	15.6	13.6
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.4	0.5	0.3	0.5	9.8	0.5	0.4
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.9	0.5	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	4.2	0.9	0.2
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	1.3	0.1	0.1
MSA-1	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.2	3.9	0.4	0.2
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICHILONCO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.2	0.2	0.2
DONWALTERIO	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	54.9	2.5	2.3
DIGUA	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.9	16.3	16.3	380.2	16.3	15.8
MELO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.6	0.8	1.1	0.6	1.8	1.8	44.3	2.1	1.8
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	21.5	21.8	21.8	21.8	21.8	21.7	21.8	21.7	22.1	21.6	22.3	21.2	21.7	21.8	21.9	21.9	8.2	0.0	0.0	0.8	22.3	22.0	21.8	21.8	445.3	22.3	18.6
LAVINA	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	12.3	0.5	0.5
SANTAELENA	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.7	0.5	0.4
TRANQUIL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.6	0.7	0.7
ELTORO	**239.0**	**246.4**	**248.3**	**246.2**	**246.0**	**249.0**	**252.1**	**180.6**	**52.0**	**60.6**	**14.6**	**39.8**	**80.0**	**78.4**	**81.0**	**72.7**	**55.6**	**79.5**	**94.8**	**230.1**	**348.4**	**344.5**	**223.5**	**213.1**	**3976.0**	**348.4**	**165.7**
ANTUCO	**160.3**	**160.7**	**161.1**	**161.5**	**161.7**	**162.0**	**162.4**	**160.7**	**152.3**	**151.6**	**151.2**	**150.8**	**152.0**	**151.9**	**151.7**	**151.5**	**151.0**	**150.7**	**150.3**	**150.3**	**161.8**	**163.2**	**160.8**	**161.1**	**3752.6**	**163.2**	**156.4**
ABANICO	37.6	37.7	37.7	37.7	37.7	37.6	37.7	37.6	37.6	38.3	37.5	37.4	37.4	38.2	37.4	37.0	35.5	37.2	37.8	37.9	37.5	37.2	37.2	37.2	899.4	38.3	37.5
RUCUE	80.0	80.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	83.0	84.0	81.0	79.0	80.0	78.0	74.0	71.0	57.0	73.0	74.0	73.0	71.0	65.0	62.0	76.0	79.0	1840.0	84.0	76.7
QUILLECO	34.0	33.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	33.0	32.0	33.0	34.0	28.0	26.0	26.0	30.0	31.0	31.0	26.0	27.0	29.0	759.0	34.0	31.6
LAJA1	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.7	3.2	3.2	3.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	3.0	3.9	75.9	3.9	3.2
RAPEL	**270.7**	**97.0**	**74.2**	**47.7**	**47.6**	**47.8**	**55.4**	**132.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**46.3**	**95.2**	**322.7**	**317.0**	**302.1**	**321.5**	**2177.7**	**322.7**	**90.7**
CANUTILLAR	**106.0**	**50.0**	**3.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**39.0**	**68.0**	**125.0**	**134.0**	**140.0**	**139.0**	**153.0**	**161.0**	**163.0**	**159.0**	**161.0**	**123.0**	**90.0**	**136.0**	**124.0**	**106.0**	**106.0**	**2286.0**	**163.0**	**95.3**
LOSCONDORES	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**
CIPRESES	**52.0**	**52.3**	**52.4**	**52.3**	**52.3**	**52.5**	**52.6**	**52.1**	**52.3**	**51.1**	**52.8**	**53.6**	**53.5**	**61.6**	**68.5**	**68.4**	**68.3**	**67.1**	**48.9**	**57.8**	**67.9**	**67.7**	**65.9**	**66.4**	**1390.3**	**68.5**	**57.9**
OJOSDEAGUA	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	**158.6**	**6.6**	**6.6**
LAMINA	12.1	12.0	11.9	11.7	11.4	11.1	10.9	10.6	10.5	10.3	10.3	9.9	9.8	9.7	9.6	9.5	9.7	9.8	10.2	10.7	11.4	11.8	12.2	12.3	259.4	12.3	10.8
ISLA	51.9	50.8	51.6	51.0	49.9	50.5	50.0	49.6	48.9	48.7	49.1	49.3	48.9	49.8	52.0	51.8	51.9	51.5	41.2	40.1	49.1	54.5	54.6	55.7	1202.4	55.7	50.1
CURILLINQUE	65.0	66.5	64.2	65.4	65.8	62.6	64.4	64.1	61.1	64.3	61.1	62.7	62.2	63.0	63.9	65.8	65.8	65.8	61.3	53.8	51.8	65.1	68.8	68.7	1522.9	68.8	63.5
LOMAALTA	26.7	27.1	27.2	26.5	27.2	26.4	26.0	26.9	25.4	25.9	25.3	26.2	25.2	26.3	25.6	27.1	27.2	27.3	27.0	22.2	21.6	23.8	28.5	28.8	627.6	28.8	26.2
LOSHIERROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.1	0.1
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	0.0
COLBUN	**466.0**	**464.0**	**465.0**	**467.0**	**467.0**	**432.0**	**425.0**	**362.0**	**209.0**	**141.0**	**199.0**	**123.0**	**110.0**	**73.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**77.0**	**231.0**	**311.0**	**433.0**	**436.0**	**467.0**	**437.0**	**6795.0**	467.0	283.1
MACHICURA	**47.0**	**47.0**	**57.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**67.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**48.0**	**48.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**48.0**	**47.0**	**47.0**	**1359.0**	**80.0**	**56.6**
CHIBURGO	18.0	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	19.0	0.0	0.0	0.0	0.0	397.0	20.0	16.5
SANCLEMENTE	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	4.0	96.0	4.0	4.0
SANIGNACIO	16.0	16.0	16.0	16.0	26.0	31.0	33.0	34.0	34.0	34.0	32.0	25.0	20.0	17.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	510.0	34.0	21.3
PEHUENCHE	**501.8**	**511.5**	**501.7**	**522.1**	**519.9**	**509.7**	**522.9**	**385.8**	**370.6**	**419.1**	**183.6**	**56.1**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**17.0**	**390.6**	**520.9**	**528.6**	**487.5**	**504.5**	**7454.0**	**528.6**	**310.6**

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
RALCO	**607.4**	**558.9**	**561.3**	**622.5**	**616.4**	**606.8**	**591.0**	**507.2**	**200.9**	**257.8**	**96.2**	**98.6**	**98.2**	**97.4**	**101.3**	**42.7**	**0.0**	**0.0**	**81.4**	**612.8**	**678.4**	**682.9**	**629.3**	**643.1**	**8992.9**	**682.9**	**374.7**
PALMUCHO	31.7	31.7	31.7	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	758.8	31.7	31.6
PANGUE	444.7	444.1	443.3	408.1	366.2	263.0	202.5	140.9	23.5	23.6	23.6	23.6	23.6	23.6	23.7	23.8	23.7	24.3	119.0	304.3	447.9	448.1	447.3	447.2	5163.5	448.1	215.1
ANGOSTURA-1	81.0	90.0	76.0	77.0	78.0	131.0	140.0	86.0	37.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	136.0	136.0	1161.0	140.0	48.4
ANGOSTURA-2	77.0	82.0	81.0	77.0	79.0	90.0	140.0	85.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.0	136.0	136.0	1080.0	140.0	45.0
ANGOSTURA-3	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	39.0	41.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	39.0	39.0	40.0	40.0	959.0	41.0	40.0
PE-TCHAMMA	0.9	21.2	55.2	53.8	85.2	77.0	110.3	136.7	109.2	66.4	4.3	15.3	18.0	17.6	40.2	38.3	40.3	27.0	46.1	88.9	46.2	11.6	0.3	0.0	1109.8	136.7	46.2
PE-SIERRAGORDA	8.7	17.5	43.3	12.4	36.3	46.7	61.4	57.9	53.4	25.5	2.9	0.5	12.9	33.1	44.6	47.1	47.1	47.8	55.2	75.4	60.5	9.4	0.0	0.0	799.8	75.4	33.3
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.2	1.5	0.6	9.8	8.3	11.3	11.3	10.6	13.9	5.7	0.0	0.0	7.6	37.6	50.7	40.9	40.9	40.9	56.4	77.4	67.8	24.2	1.4	0.0	519.1	77.4	21.6
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	39.7	128.9	122.2	114.1	114.1	126.0	100.2	124.8	110.2	38.3	13.1	0.3	1036.3	128.9	43.2
PE-CALAMA	0.2	1.3	0.2	7.1	16.9	14.4	25.6	38.8	24.3	18.6	1.4	0.0	5.3	38.4	75.8	113.1	116.0	129.8	126.6	144.9	129.1	40.8	3.9	0.0	1072.5	144.9	44.7
PE-CERRO-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	18.5	45.8	113.7	95.8	65.6	38.9	68.3	158.4	97.2	25.9	7.7	0.0	735.8	158.4	30.7
PE-TALTAL	18.9	33.2	28.8	41.0	39.4	20.9	25.4	20.1	20.5	19.1	23.5	11.9	5.6	29.7	46.2	49.7	45.6	35.9	23.2	18.2	11.6	1.4	0.0	0.8	570.4	49.7	23.8
PE-SARCO	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	1.9	4.3	2.3	0.5	2.9	3.9	2.0	6.0	6.6	8.2	7.0	2.9	1.2	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	53.8	8.2	2.2
PE-HORIZONTE	115.4	142.4	126.8	127.7	147.5	174.7	164.5	166.6	144.0	137.9	117.5	67.8	40.4	21.4	56.0	152.7	172.5	166.6	155.3	120.2	77.9	24.9	2.8	17.4	2640.9	174.7	110.0
PE-KALLPA	59.6	90.9	92.3	96.9	116.6	117.8	134.4	132.2	101.6	73.8	81.3	44.7	31.4	13.4	45.4	106.7	80.8	90.5	90.8	83.4	70.5	18.5	0.8	1.1	1775.4	134.4	74.0
PE-SANJUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.1	0.5	4.5	2.4	0.6	4.1	7.0	7.5	4.0	2.1	4.0	6.6	4.0	1.6	0.0	0.0	0.0	51.2	7.5	2.1
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	1.8	1.9	4.4	2.3	2.1	13.7	20.1	17.3	9.3	3.6	1.3	2.1	4.7	2.7	0.3	0.0	0.0	90.1	20.1	3.8
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.0	10.7	11.3	2.8	1.2	13.6	18.3	13.7	8.9	6.1	1.5	6.2	5.5	1.5	0.1	0.0	0.0	107.1	18.3	4.5
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.1	2.0	0.2	0.1	2.6	7.9	6.4	3.4	2.9	2.4	7.1	3.7	1.2	0.0	0.0	0.0	41.1	7.9	1.7
PE-ATACAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.6	0.8	2.2	1.1	0.4	3.7	8.5	6.9	4.1	2.8	4.7	7.2	5.3	2.1	1.0	0.0	0.0	53.1	8.5	2.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	3.0	2.9	1.3	0.5	0.5	15.0	3.0	0.6
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	0.8	3.0	3.3	3.0	2.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	3.3	0.7
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.4	3.9	4.5	5.0	2.9	1.1	8.5	13.2	10.1	13.0	16.5	15.4	13.4	9.0	3.4	0.4	125.3	16.5	5.2
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	2.1	6.1	9.3	9.8	9.4	7.4	4.4	2.0	4.0	2.5	1.8	0.6	0.0	59.6	9.8	2.5
PE-PUNTA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.2	1.7	5.8	8.4	14.2	18.9	12.4	5.2	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	75.0	18.9	3.1
PE-PUNTASIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	6.5	10.0	6.7	6.8	8.5	7.0	2.9	0.6	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	53.5	10.0	2.2
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	3.5	3.7	4.0	2.9	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	4.0	0.8
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.0
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.2	0.1
PE-TOTORAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	0.1	0.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.0	0.1
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	0.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	2.2	0.2
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.1	0.0	0.2	0.0	0.8	0.8	0.5	0.9	0.9	1.0	0.5	0.7	1.3	0.7	0.3	9.3	1.3	0.4
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	0.5	0.9	1.3	0.6	0.2	5.4	1.3	0.2
PE-LA-ESTRELLA	1.6	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	3.1	4.3	4.9	6.0	5.4	4.7	3.8	2.8	3.9	5.2	6.3	3.7	1.9	4.0	2.8	1.6	0.9	70.3	6.3	2.9
PE-CARDONAL	1.8	0.2	0.0	0.0	0.3	0.8	2.1	4.0	5.3	5.5	4.4	4.4	4.4	3.8	3.4	3.8	5.4	4.5	3.6	2.7	3.4	3.5	0.9	0.4	68.5	5.5	2.9
PE-MANANTIALES	1.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	3.0	3.3	4.3	3.9	3.6	3.0	2.4	2.0	2.3	3.2	2.8	2.3	1.1	1.8	2.2	0.3	0.5	45.2	4.3	1.9
PE-LOS-CERRILLOS	1.6	0.1	0.0	0.0	0.3	1.0	2.1	5.3	6.4	6.7	5.7	5.6	4.8	3.9	3.2	4.0	6.7	6.4	4.7	2.6	3.9	4.1	1.6	1.2	81.5	6.7	3.4
PE-ELMAITEN	0.8	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.9	0.8	1.0	1.0	1.3	1.0	1.0	1.0	1.3	10.9	1.3	0.5
PE-LASPENAS	0.5	0.8	1.1	2.2	3.2	4.0	3.7	3.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.2	1.2	22.8	4.0	1.0
PE-ALENA	10.4	13.3	16.9	10.7	7.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	7.2	6.8	9.7	4.1	1.2	0.0	0.1	89.4	16.9	3.7
PE-CUEL	4.0	3.8	4.3	2.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	2.8	1.2	3.5	2.9	2.8	2.1	1.2	33.2	4.3	1.4
PE-SAN-MATIAS	18.4	17.9	17.0	14.3	8.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	2.9	10.2	10.0	11.5	10.0	10.7	11.5	9.5	10.6	165.8	18.4	6.9
PE-LOS-OLMOS	10.2	2.3	12.1	7.4	3.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	7.2	6.3	8.7	26.3	33.6	119.1	33.6	5.0
PE-LAESPERANZA	0.1	0.9	1.7	0.8	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	0.6	1.0	0.1	0.2	1.8	1.2	8.6	1.8	0.4
PE-NEGRETE	1.2	2.8	4.6	2.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	2.9	0.7	0.6	6.3	1.8	28.0	6.3	1.2
PE-LOSBUENOSAIRES	4.3	5.7	6.2	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	3.0	4.0	4.5	2.5	1.6	0.4	0.4	36.7	6.2	1.5
PE-MESAMAVIDA	4.5	5.8	7.8	5.1	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	3.6	7.7	6.1	4.9	4.2	1.8	1.0	55.3	7.8	2.3
CAMPO_LINDO_E1_EO	6.8	6.7	5.8	5.3	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.4	0.5	1.1	4.5	5.1	8.8	8.0	7.3	8.4	5.3	5.2	82.7	8.8	3.4
PE-LEBU	0.8	0.7	0.4	0.3	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.8	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	7.6	0.8	0.3
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARREBOL	0.7	1.1	1.0	1.3	0.9	1.4	0.6	1.3	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	3.5	5.1	3.9	4.2	3.0	30.9	5.1	1.3
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-FLOR	0.5	0.7	2.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	2.9	1.1	10.6	17.6	6.0	46.3	17.6	1.9
PE-ELNOGAL	0.1	1.2	2.2	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	1.2	1.1	0.4	0.0	11.4	2.2	0.5
PE-TOLPAN-SUR	3.2	1.1	6.2	2.0	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	6.5	6.6	2.6	27.1	48.2	44.0	147.9	48.2	6.2
PE-MALLECO-NORTE	34.1	4.7	1.3	13.5	9.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	18.4	26.0	26.0	29.7	31.4	38.7	245.5	38.7	10.2
PE-MALLECO-SUR	49.2	12.7	0.5	4.8	5.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.6	14.3	18.4	34.4	31.9	45.0	47.4	47.3	313.3	49.2	13.1
PE-SANGABRIEL	14.4	3.7	16.7	6.7	1.5	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	8.0	11.0	3.8	31.6	76.4	71.6	245.4	76.4	10.2
PE-LACABAÑA	45.2	1.2	0.8	5.0	0.3	0.0	0.0	1.2	0.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	76.7	82.9	54.0	54.0	342.5	82.9	14.3
PE-RENAICO	0.9	0.1	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	3.0	4.0	20.3	36.0	36.0	107.3	36.0	4.5
PE-RENAICO-2	24.8	0.1	7.6	8.4	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.3	21.7	43.0	71.2	71.2	259.2	71.2	10.8
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	2.6	12.2	13.0	10.2	5.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.5	0.4	0.1	0.2	2.2	5.8	8.6	8.9	6.2	6.3	2.1	87.6	13.0	3.7
PE-PUELCHE-SUR	115.9	130.8	119.3	106.8	99.1	71.0	72.8	49.3	29.9	14.8	12.1	7.5	9.8	16.5	42.7	67.2	59.6	51.7	62.2	102.2	87.7	85.8	113.3	127.5	1655.4	130.8	69.0
PE-AURORA	101.3	66.7	70.5	68.4	45.4	38.9	25.7	19.4	12.2	11.5	9.2	24.2	53.9	49.9	40.7	34.5	36.6	38.5	72.9	63.7	35.3	21.6	15.4	35.9	992.1	101.3	41.3
PE-SANPEDRO	0.3	0.2	0.7	5.7	8.6	8.9	7.1	5.9	6.8	9.0	12.5	7.0	1.5	0.1	1.3	1.1	2.5	4.4	4.1	8.1	10.3	4.5	6.6	9.6	126.7	12.5	5.3
PE-SANPEDRO-2	0.3	0.7	0.9	3.7	7.1	9.4	6.1	5.5	5.9	7.2	10.8	6.3	2.0	0.7	2.0	1.3	2.8	4.9	5.3	14.4	12.9	5.1	8.9	16.0	140.1	16.0	5.8
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.4	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.9	0.6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.2	3.6	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.3	4.0	1.7
PMGD-PFV-LLUTA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	4.0	7.3	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.6	7.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	9.0	3.1
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.4	4.7	4.8	4.9	4.9	4.9	4.8	4.7	4.6	4.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	4.9	2.1
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.7	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	94.1	8.2	3.9
PFV-POZOALMONTE-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
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.4	23.2	82.2	92.4	88.2	79.5	75.7	70.0	70.0	70.7	42.0	11.7	0.2	0.0	0.0	0.0	711.9	92.4	29.7
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.5	1.0
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	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
PFV-PICA	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.2	7.5	11.1	12.2	12.9	15.4	14.9	13.8	11.4	7.8	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	114.6	15.4	4.8
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	102.9	9.0	4.3
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	56.4	84.1	93.0	96.7	92.8	84.3	79.7	73.8	73.8	82.3	63.2	20.6	0.4	0.0	0.0	0.0	915.7	96.7	38.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	3.7	5.1	6.3	7.2	7.6	7.5	6.9	5.8	4.4	2.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.1	7.6	2.5
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	9.4	23.9	31.0	16.9	21.9	27.6	28.0	28.0	28.0	27.4	15.9	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	263.7	31.0	11.0
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	23.4	26.1	26.8	27.1	27.0	24.8	24.1	22.3	22.4	24.0	20.5	9.1	0.1	0.0	0.0	0.0	286.7	27.1	11.9
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	11.5	12.9	13.5	13.6	13.7	13.0	12.7	11.7	11.6	12.5	10.3	4.8	0.1	0.0	0.0	0.0	145.6	13.7	6.1
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	43.5	50.0	53.0	53.0	51.4	46.7	40.7	29.0	29.0	29.0	29.0	18.5	0.5	0.0	0.0	0.0	484.9	53.0	20.2
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	42.3	166.2	133.4	38.6	31.9	31.9	31.9	31.9	31.9	31.9	31.9	31.9	39.2	1.8	0.0	0.0	0.0	676.8	166.2	28.2
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.1	77.9	68.1	56.7	59.3	59.1	58.7	55.9	48.2	48.4	64.9	64.5	28.0	0.0	0.0	0.0	0.0	708.8	77.9	29.5
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	15.9	21.0	17.0	10.5	9.9	9.2	9.4	9.4	9.4	9.0	8.4	4.8	0.1	0.0	0.0	0.0	137.0	21.0	5.7
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	157.2	200.0	200.1	200.1	200.1	200.1	200.0	200.0	200.0	196.7	168.9	55.9	1.1	0.0	0.0	0.0	2214.6	200.1	92.3
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	118.0	184.0	198.0	188.0	179.0	160.0	153.0	143.0	142.0	161.0	127.0	56.0	3.0	0.0	0.0	0.0	1844.0	198.0	76.8
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	36.4	47.1	46.9	45.6	42.8	42.5	41.1	37.9	37.8	41.9	34.3	16.3	0.5	0.0	0.0	0.0	480.0	47.1	20.0
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	97.1	97.2	80.0	80.0	80.0	79.7	80.0	80.0	79.8	79.7	78.7	46.9	0.1	0.0	0.0	0.0	974.4	97.2	40.6
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	31.5	106.7	136.9	137.7	127.6	124.8	114.2	108.7	101.2	101.2	100.2	86.6	38.3	1.2	0.0	0.0	0.0	1316.8	137.7	54.9
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	45.5	184.4	233.9	239.4	223.3	217.2	199.3	189.0	176.0	176.0	195.5	154.4	85.3	2.3	0.0	0.0	0.0	2321.4	239.4	96.7
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	105.3	137.6	145.3	138.2	134.3	122.8	117.5	109.0	109.0	118.0	92.5	39.4	1.3	0.0	0.0	0.0	1397.2	145.3	58.2
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.6	0.1	0.0	0.0	0.0	103.6	9.0	4.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.5	8.6	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	6.2	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	95.7	9.1	4.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	68.6	52.4	83.7	93.5	89.8	80.8	77.8	71.6	71.3	64.7	61.5	31.0	0.7	0.0	0.0	0.0	861.9	93.5	35.9
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	42.4	61.9	64.1	61.7	59.3	53.9	51.8	47.8	47.8	53.5	42.2	19.0	0.5	0.0	0.0	0.0	613.8	64.1	25.6
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	79.2	85.1	106.7	109.1	111.3	107.9	102.8	95.0	94.9	104.9	84.3	39.4	1.0	0.0	0.0	0.0	1140.2	111.3	47.5
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.9	7.9	7.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.5	3.6	6.7	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	86.3	8.8	3.6
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	38.8	50.4	47.6	46.0	42.2	34.3	33.7	38.4	59.3	60.0	57.3	25.7	0.9	0.0	0.0	0.0	541.5	60.0	22.6
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	31.6	38.4	40.3	41.0	41.9	42.5	41.5	38.1	38.0	37.5	32.3	17.9	0.6	0.0	0.0	0.0	446.3	42.5	18.6
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	83.8	96.5	98.1	97.2	92.2	83.5	79.9	74.0	74.0	82.1	65.6	37.9	0.9	0.0	0.0	0.0	988.7	98.1	41.2
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.7	4.7	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.3	4.3	3.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	51.6	5.1	2.2
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.0	8.1	8.7	9.0	8.9	8.7	9.0	9.0	9.0	8.6	7.2	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	94.5	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	93.1	136.9	140.6	131.1	125.3	119.0	118.4	118.5	121.8	125.9	112.1	49.5	1.3	0.0	0.0	0.0	1415.8	140.6	59.0
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	15.5	16.3	16.2	16.3	16.3	16.2	16.2	15.2	15.2	5.2	10.6	7.2	0.1	0.0	0.0	0.0	171.0	16.3	7.1
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	48.4	58.8	59.5	62.9	64.4	63.3	22.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	392.3	64.4	16.3
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	59.2	88.7	91.8	90.2	85.4	77.3	73.6	68.1	68.1	76.2	59.7	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	856.9	91.8	35.7
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	110.0	120.8	121.8	117.3	111.5	101.1	96.3	89.1	89.1	89.2	76.2	21.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1164.8	121.8	48.5
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.8	67.1	84.4	90.3	96.2	97.6	98.2	81.1	70.2	70.2	78.0	61.5	32.8	1.1	0.0	0.0	0.0	944.4	98.2	39.3
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.7	5.5	5.5	5.6	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.5	4.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	5.7	2.6
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	4.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	6.0	2.8
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	33.9	38.4	14.5	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	9.7	0.3	0.0	0.0	0.0	200.8	38.4	8.4
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	69.9	96.3	98.5	103.5	114.9	119.8	117.3	107.2	102.7	101.3	90.6	33.3	0.7	0.0	0.0	0.0	1170.5	119.8	48.8
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	53.7	62.7	55.3	97.6	97.5	92.9	88.6	83.0	79.0	78.3	75.9	59.6	12.3	0.0	0.0	0.0	0.0	939.2	97.6	39.1
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	88.4	115.1	116.9	79.2	66.8	101.7	84.6	75.1	75.2	75.9	94.0	40.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1031.2	116.9	43.0
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	4.2	4.6	4.4	4.6	4.7	4.5	4.8	4.7	4.5	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	30.3	6.9	42.3	47.4	48.3	44.4	42.1	39.5	39.7	8.5	33.4	14.7	0.5	0.0	0.0	0.0	404.8	48.3	16.9
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.1	2.1	2.2	2.1	2.2	2.1	2.1	1.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.2	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	4.2	4.6	4.8	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.6	4.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	51.3	4.9	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	9.7	1.7	13.9	15.4	14.6	13.1	12.4	11.3	11.2	2.1	10.4	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	122.9	15.4	5.1
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	70.3	71.7	74.3	54.6	52.4	84.2	91.1	94.7	86.8	90.8	64.5	39.0	2.3	0.0	0.0	0.0	895.7	94.7	37.3
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	36.1	58.5	61.5	63.1	62.0	55.7	53.2	49.1	49.1	49.1	43.8	26.2	2.0	0.0	0.0	0.0	614.5	63.1	25.6
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	47.3	159.4	190.1	87.2	93.9	186.0	73.2	56.2	55.2	55.2	55.2	123.3	91.4	6.9	0.0	0.0	0.0	1280.6	190.1	53.4
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.0	17.8	26.1	26.2	34.8	7.3	12.9	25.1	13.9	8.4	30.0	24.8	1.7	0.0	0.0	0.0	235.3	34.8	9.8
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.5	57.5	81.4	85.6	75.3	73.0	66.5	63.2	58.2	58.2	58.2	52.5	31.7	2.4	0.0	0.0	0.0	779.2	85.6	32.5
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.0	22.0	61.8	62.0	60.9	55.6	52.7	49.0	49.0	55.4	42.8	25.0	1.4	0.0	0.0	0.0	543.8	62.0	22.7
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.9	24.0	30.1	26.0	25.4	22.3	21.7	20.0	20.0	19.7	17.5	10.3	0.7	0.0	0.0	0.0	243.0	30.1	10.1
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.0	1.7	1.7	1.8	2.2	2.4	2.3	3.0	19.3	34.7	26.5	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	116.3	34.7	4.8
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	11.6	18.2	21.8	23.8	23.9	23.8	22.7	20.6	17.1	11.7	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	201.6	23.9	8.4
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	83.0	9.0	3.5
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	7.5	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	7.6	4.2	0.1	0.0	0.0	0.0	87.8	8.3	3.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	49.8	67.5	71.3	63.3	63.4	55.0	45.4	45.3	45.3	45.2	38.6	34.8	6.2	0.0	0.0	0.0	643.5	71.3	26.8
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.2	52.0	74.5	77.5	77.9	77.7	75.9	75.9	75.9	75.9	74.4	58.3	29.4	2.0	0.0	0.0	0.0	839.6	77.9	35.0
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	102.6	282.8	340.9	356.0	358.4	337.7	307.5	292.3	270.6	270.6	301.6	237.6	170.5	14.2	0.0	0.0	0.0	3643.5	358.4	151.8
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	31.0	87.8	105.6	107.8	100.0	98.0	89.2	84.1	78.0	78.0	76.1	77.1	49.9	5.3	0.0	0.0	0.0	1067.9	107.8	44.5
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	59.3	79.6	86.2	88.0	86.6	81.7	78.3	73.2	72.2	78.7	63.7	41.0	2.8	0.0	0.0	0.0	905.8	88.0	37.7
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	3.2	3.3	3.4	3.4	3.4	3.3	3.2	2.9	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	3.4	1.2
PMGD-PFV-ALIANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	3.6	4.6	4.6	4.7	4.6	4.5	4.4	4.1	2.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.7	4.7	1.7
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	3.2	7.0	7.6	7.7	7.5	7.3	7.7	7.7	7.3	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	69.0	7.7	2.9
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	3.7	9.1	9.3	9.3	9.3	9.2	9.2	8.8	6.4	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	78.8	9.3	3.3
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	20.9	93.3	133.7	140.2	142.4	140.5	128.9	122.8	114.0	114.0	127.4	100.7	56.2	3.6	0.0	0.0	0.0	1438.7	142.4	59.9
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.5	48.3	72.3	72.5	72.0	72.0	72.0	64.2	54.7	54.4	52.7	45.7	21.1	1.3	0.0	0.0	0.0	715.8	72.5	29.8
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	1.5	5.8	18.2	5.7	3.9	3.7	3.3	2.6	3.9	25.5	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.0	25.5	3.4
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	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	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
PFV-GUADALAO	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	1.0	1.2	1.5	2.8	3.0	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	17.0	3.0	0.7
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.1	2.4	2.5	2.5	2.4	2.5	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.5	0.9
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.8	0.8	1.5	2.2	2.2	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	12.4	2.2	0.5
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.9	1.0	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	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
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	8.5	20.4	30.4	35.2	39.6	38.0	36.3	36.1	33.0	23.7	11.8	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	316.4	39.6	13.2
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	0.1	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	0.1	0.3	0.8	3.1	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	3.8	1.5
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
PFV-TAMARICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.7	11.0	35.1	112.8	144.7	144.7	144.7	144.7	144.7	139.8	126.1	65.4	5.3	0.0	0.0	0.0	1224.8	144.7	51.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	2.1	6.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	74.6	9.0	3.1
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	2.3	6.1	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.0	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	75.2	9.0	3.1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.6	8.4	8.9	9.0	9.1	9.1	8.5	6.1	7.9	8.8	8.1	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	94.9	9.1	4.0
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.1	8.4	8.9	9.0	3.0	6.1	8.1	8.9	8.9	8.7	7.6	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	90.8	9.0	3.8
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	2.3	6.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	76.9	9.0	3.2
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	2.3	4.2	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	45.4	4.7	1.9
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	3.2	0.4	0.1
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.3	5.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.1	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	76.0	8.9	3.2
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	7.3	7.8	8.1	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	7.8	6.7	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	88.9	8.3	3.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.9	8.7	9.0	9.4	0.0	9.5	9.5	9.4	9.2	8.8	7.5	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	92.2	9.5	3.8
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.3	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6	0.9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.4	0.6
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.3	2.3	2.6	2.6	2.5	0.0	0.0	0.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	14.4	2.6	0.6
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	6.7	8.0	7.9	7.8	7.6	7.5	7.4	6.5	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	64.0	8.0	2.7
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.4	6.6	8.1	8.8	8.9	8.8	8.4	7.2	5.3	2.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	72.9	8.9	3.0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	2.4	4.9	7.1	6.5	5.8	5.0	4.3	3.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	42.6	7.1	1.8
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.7	1.1	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.4	0.4	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	19.5	2.8	0.8
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.6	2.4	2.5	2.4	2.3	2.0	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.5	0.7
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.4	2.8	5.5	5.5	5.3	5.0	4.5	3.7	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	37.8	5.5	1.6
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	2.1	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	24.1	2.5	1.0
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.2	6.0	7.2	7.2	7.2	7.1	7.0	6.1	5.7	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	61.5	7.2	2.6
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.1	3.9	4.9	5.0	5.0	4.9	4.8	4.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	38.7	5.0	1.6
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
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.9	1.6	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	23.3	3.1	1.0
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.8	8.5	8.6	8.8	8.7	8.6	8.5	8.1	6.4	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	77.8	8.8	3.2
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.9	6.6	6.3	5.4	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	27.8	6.6	1.2
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.9	1.6	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	22.7	3.0	0.9
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.6	1.5	2.4	2.5	2.4	2.4	2.2	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.9	2.5	0.8
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	1.2	1.9	2.6	0.0	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	24.1	2.8	1.0
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.8	2.1	2.3	2.2	1.9	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.3	0.7
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.9	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	2.4	0.8
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	1.4	2.0	3.2	6.3	7.5	8.0	7.6	6.0	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	47.0	8.0	2.0
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.5	0.9	2.4	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	25.7	2.9	1.1
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.6	7.3	8.5	9.1	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.1	8.5	5.7	1.2	0.0	0.0	0.0	102.8	9.2	4.3
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.6	2.7	4.9	6.5	8.1	8.1	8.0	7.9	7.7	7.2	6.0	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	74.0	8.1	3.1
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	2.4	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	25.9	3.0	1.1
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.1	1.2	1.6	1.9	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.9	0.4
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.6	2.3	3.6	4.0	5.1	5.4	5.2	4.5	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	36.1	5.4	1.5
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.5	2.2	2.3	2.2	2.1	2.0	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	16.8	2.3	0.7
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	16.2	2.0	0.7
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	2.1	3.8	8.2	8.9	9.0	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	9.0	1.8
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	2.3	2.9	2.9	2.8	2.4	2.8	2.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	21.8	2.9	0.9
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.5	0.7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.6	2.1	2.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	2.2	0.4
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.8	0.9	1.1	1.2	1.7	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	10.6	1.9	0.4
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.5	2.9	3.8	4.8	8.9	8.9	8.6	8.2	7.4	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	61.3	8.9	2.6
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.7	0.8	0.8	0.0	0.7	0.7	0.6	0.5	0.6	0.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	8.0	0.9	0.3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.5	2.3	3.9	5.1	6.0	6.0	6.0	5.0	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	40.7	6.0	1.7
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.5	0.7	0.8	1.0	1.0	0.9	0.7	1.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	9.1	1.2	0.4
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.9	1.2	2.1	2.4	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	15.4	2.4	0.6
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	1.9	2.3	3.2	4.7	7.7	8.6	8.1	7.3	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	50.6	8.6	2.1
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	1.2	2.0	2.2	2.1	2.2	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	15.1	2.2	0.6
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.5	0.7	0.8	0.7	0.9	1.8	1.8	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	10.4	1.8	0.4
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	0.9	1.0	1.4	2.2	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	13.2	2.3	0.5
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.9	1.0	1.3	1.9	2.3	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	15.2	2.5	0.6
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	0.9	1.7	2.3	2.7	2.6	2.5	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	17.6	2.7	0.7
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.5	0.7	0.8	0.9	1.1	1.2	1.2	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	10.7	1.9	0.4
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.1	2.3	2.8	2.8	2.8	2.2	2.7	2.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.8	0.9
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.0	1.9	3.3	3.0	3.2	2.1	3.5	3.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	24.5	3.5	1.0
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.6	3.9	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	39.0	4.2	1.6
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	0.1	0.2	0.3	0.8	2.2	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	20.6	2.4	0.9
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	3.0	6.2	6.1	6.1	6.0	5.4	3.9	2.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	42.8	6.2	1.8
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	0.0	0.8	3.3	5.2	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.3	4.4	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	60.8	5.7	2.5
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.9	0.3
PMG-PFV-PATAGUILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.5	3.7	8.6	9.0	9.0	9.0	8.8	8.3	6.9	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	9.0	2.9
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	2.1	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.6	0.9
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.0	1.6	2.3	4.6	8.3	9.0	9.0	8.8	7.4	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	57.6	9.0	2.4
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	0.0	0.4	0.8	1.4	3.2	7.0	0.4	5.3	6.9	6.8	6.4	5.3	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	46.9	7.0	2.0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	3.7	4.0	4.1	4.2	4.2	4.3	4.7	8.4	8.0	7.0	4.3	0.5	0.0	0.0	0.0	59.0	8.4	2.5
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	6.5	7.1	7.1	7.1	7.1	6.8	6.1	5.0	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	7.1	2.5
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.6	4.8	5.2	5.4	5.4	5.4	5.0	4.6	5.3	5.0	4.2	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	58.2	5.4	2.4
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.7	2.0	0.7
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	0.0	0.0	0.3	0.6	1.4	2.7	7.0	8.9	9.0	9.0	8.9	8.6	8.1	7.0	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	75.8	9.0	3.2
PFV-PMGD-COINCO	0.0	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	27.4	2.7	1.1
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.5	0.9	1.6	2.4	2.6	2.5	2.5	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.3	2.6	0.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.4	2.5	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.3	6.4	7.1	7.5	7.7	7.7	7.7	7.6	7.5	6.9	5.5	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	80.5	7.7	3.4
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.8	7.3	8.2	8.5	8.6	8.7	8.7	8.6	8.4	7.8	6.3	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	90.9	8.7	3.8
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.8	6.6	7.1	7.5	7.6	7.4	7.1	7.3	7.7	7.2	6.2	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	81.6	7.7	3.4
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.2	0.5
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	6.7	7.8	8.3	8.5	8.6	8.6	8.5	8.3	7.4	5.7	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	86.8	8.6	3.6
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.6	43.9	82.2	85.9	122.5	46.0	161.0	171.9	178.7	135.3	117.4	65.8	16.0	1.2	0.0	0.0	0.0	1235.3	178.7	51.5
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	62.8	91.5	99.3	98.0	96.1	88.2	82.9	77.0	77.0	84.0	67.4	40.1	3.9	0.0	0.0	0.0	986.6	99.3	41.1
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	48.1	73.1	77.6	80.2	76.3	68.4	64.7	60.0	60.0	68.1	52.6	30.6	2.5	0.0	0.0	0.0	775.5	80.2	32.3
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	101.3	9.0	4.2
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.4	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.9	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.9	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.9	0.7
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.9	2.3	2.6	2.8	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.7	2.1	2.4	2.5	2.5	2.3	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.7	3.1	6.7	8.6	8.7	8.6	8.5	8.3	7.7	5.0	0.2	0.0	0.0	0.0	68.4	8.7	2.9
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.5	2.7	4.6	7.9	7.7	7.5	8.9	8.6	7.0	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	61.4	8.9	2.6
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	2.1	4.9	8.4	8.1	8.5	8.6	8.1	5.9	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	59.7	8.6	2.5
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.4	2.4	2.2	2.4	2.6	2.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.9	2.6	0.7
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.0	0.8
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	3.0	4.5	8.2	8.5	8.9	9.0	9.0	7.8	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	67.0	9.0	2.8
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.9	6.1	7.1	7.8	8.5	8.7	8.6	8.4	8.0	7.3	5.9	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	84.7	8.7	3.5
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.7	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	12.6	1.2	0.5
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.0	1.6	3.6	5.5	5.4	5.4	5.3	4.9	3.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	39.5	5.5	1.6
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.1	1.7	2.4	2.6	3.0	3.4	5.2	6.6	5.8	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	37.0	6.6	1.5
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.3	1.6	2.0	2.2	2.7	3.4	5.4	6.5	6.4	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	37.8	6.5	1.6
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	1.8	2.1	2.4	2.6	3.3	4.5	7.0	8.5	8.3	4.7	0.5	0.0	0.0	0.0	48.9	8.5	2.0
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	7.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.9	0.7	0.0	0.0	0.0	104.0	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.2	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	1.2	0.2
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	52.0	163.2	182.4	190.8	186.6	176.0	159.7	151.9	140.4	140.4	158.3	123.7	77.6	4.8	0.0	0.0	0.0	1908.1	190.8	79.5
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	2.0	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.8	3.3	3.6	3.2	3.1	2.5	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	3.6	0.9
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.8	4.4	7.0	7.1	6.9	6.6	6.0	5.0	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	49.0	7.1	2.0
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.4	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	10.5	1.5	0.4
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	17.9	1.9	0.7
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	18.9	1.9	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.0	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.2	2.0	1.5	1.5	1.4	1.6	1.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	15.8	2.2	0.7
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.4	0.1
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	5.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	6.0	3.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	70.7	9.0	2.9
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	3.1	8.5	9.0	9.0	7.2	6.0	6.0	6.0	6.0	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	67.3	9.0	2.8
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.5	1.6	1.6	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	12.4	1.6	0.5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	61.7	5.6	2.6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.4	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	4.7	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	52.8	5.8	2.2
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	2.2	5.8	6.8	6.5	5.4	4.5	4.5	4.5	4.5	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	49.3	6.8	2.1
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	2.5	5.3	8.0	9.0	7.2	6.0	6.0	6.0	6.0	5.1	0.7	0.0	0.0	0.0	63.5	9.0	2.6
PMGD-PFV-SOY-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
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.2	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	10.2	1.5	0.4
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	101.1	9.0	4.2
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.9	6.5	8.9	9.0	7.2	6.0	6.0	6.0	6.0	4.8	0.6	0.0	0.0	0.0	65.9	9.0	2.7
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.2	2.4	4.9	5.2	5.2	5.2	5.1	4.7	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	37.7	5.2	1.6
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.1	1.9	1.9	1.9	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.7	1.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	6.1	7.7	8.4	8.8	9.0	8.9	7.4	4.5	4.4	3.9	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	74.5	9.0	3.1
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.3	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	24.0	3.0	1.0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.8	3.1	4.8	8.2	7.2	6.0	6.0	6.0	6.0	4.9	0.6	0.0	0.0	0.0	56.1	8.2	2.3
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	2.0	3.3	4.8	8.3	7.3	6.0	6.0	6.0	6.0	5.1	0.6	0.0	0.0	0.0	57.1	8.3	2.4
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	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	22.2	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	0.7	0.8	0.9	0.9	0.8	0.7	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	0.9	0.3
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	9.3	34.1	39.0	4.9	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	113.9	39.0	4.7
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	0.0	0.2	0.4	1.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.7	1.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.1	5.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.8	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	74.4	9.0	3.1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	2.3	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	2.6	0.8
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.9	4.2	7.7	8.4	8.2	8.0	7.2	4.8	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	54.7	8.4	2.3
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.2	4.9	7.8	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	69.5	7.9	2.9
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	18.2	2.0	0.8
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.3	2.1	2.2	2.1	2.1	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	14.4	2.2	0.6
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.2	2.1	4.0	7.6	8.8	8.8	8.6	8.1	5.7	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	58.9	8.8	2.5
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.6	2.1	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.3	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	1.9	0.8
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.6	0.8
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.6	1.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.6	0.5
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	15.3	2.3	0.6
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	2.9	2.9	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.9	0.9
PMGD-PFV-TIJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	2.3	2.5	2.6	2.6	2.4	2.4	1.8	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	5.5	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.4	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	62.5	5.8	2.6
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	2.9	6.1	6.9	6.7	7.0	5.6	4.6	4.4	6.1	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	55.9	7.0	2.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.7	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	3.9	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	48.1	4.2	2.0
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.8	2.3	2.3	2.1	1.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.3	0.6
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.6	1.9	0.7
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	3.0	6.8	7.4	7.1	7.4	5.9	4.8	5.3	7.0	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	59.9	7.4	2.5
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.0	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.8	0.3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	18.6	1.5	0.8
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.1	2.3	2.4	2.5	2.4	2.3	2.2	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.1	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.2	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	2.1	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.4	1.0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.5	0.8	0.9	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	5.2	0.9	0.2
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.1	1.9	3.5	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	36.3	4.1	1.5
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.5	2.7	2.7	2.8	2.7	2.6	2.5	2.3	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.8	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	2.0	5.5	6.5	7.2	6.9	6.3	5.4	3.8	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	7.2	2.0
PMGD-PFV-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.3	2.3	3.9	5.2	7.4	9.0	8.9	8.8	7.6	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	59.9	9.0	2.5
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	17.2	1.9	0.7
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	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.1	2.0	2.6	2.6	2.7	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.5	2.7	0.8
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.9	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	10.7	1.3	0.4
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	3.3	5.2	5.3	5.3	5.2	5.2	5.0	4.3	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	43.7	5.3	1.8
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.0	0.7
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.7	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.9	1.1
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	3.5	5.1	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	4.6	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	52.0	5.9	2.2
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	1.3	1.3	1.3	1.4	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	14.6	2.3	0.6
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.9	3.9	2.6	4.8	4.8	4.3	3.6	2.5	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	4.8	1.3
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.1	2.3	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.2	1.9	2.2	2.0	1.7	1.3	1.0	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	13.3	2.2	0.6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.6	4.0	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	7.6	6.7	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	65.9	8.2	2.7
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.8	2.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	22.3	2.8	0.9
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.0	2.1	0.8
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.9	1.2	1.3	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.3	0.3
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	3.4	5.3	6.8	7.8	8.2	8.0	7.2	6.0	4.4	2.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	62.4	8.2	2.6
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.9	7.2	8.1	8.4	8.5	8.5	8.5	8.4	8.2	7.9	6.5	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	90.8	8.5	3.8
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	1.0	1.8	2.6	3.1	3.2	2.6	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	19.1	3.2	0.8
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	2.6	4.7	4.7	4.5	4.2	4.6	4.8	4.7	4.2	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	43.0	4.8	1.8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	4.5	7.8	7.9	8.0	8.0	7.9	7.8	7.4	6.0	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	71.7	8.0	3.0
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.9	1.1
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.8	5.5	6.2	6.1	6.1	6.0	5.9	5.6	4.9	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	51.9	6.2	2.2
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.4	3.3	2.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	31.0	3.6	1.3
PFV-PMGD-MILAN-A	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	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	21.9	3.0	0.9
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.5	0.8	1.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	20.7	2.8	0.9
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.0	1.3	2.2	5.0	7.8	7.8	7.8	7.8	7.4	5.5	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	57.8	7.8	2.4
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.3	2.0	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	20.1	2.5	0.8
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	1.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	23.1	2.7	1.0
PMGD-PFV-BERGAMO	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	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	21.7	3.0	0.9
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.1	2.5	5.3	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.2	4.7	0.8	0.0	0.0	0.0	89.4	8.7	3.7
PMGD-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	0.0	0.0	0.0	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-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.9	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	2.1	0.7
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.1	1.9	3.1	8.4	9.0	9.0	9.0	8.8	8.5	7.5	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	71.8	9.0	3.0
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	1.8	3.3	7.2	8.0	7.6	4.9	3.6	3.7	5.6	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	51.5	8.0	2.1
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	7.0	2.4	0.3
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.5	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.4	0.8
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.4	0.7	1.1	1.4	1.7	1.7	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	9.6	1.7	0.4
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	2.0	4.7	5.9	6.8	8.9	9.0	9.0	8.8	6.9	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	66.6	9.0	2.8
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.4	2.5	2.7	2.6	2.3	1.9	0.9	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.7	0.7
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.2	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.5	0.8	1.5	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	17.5	2.3	0.7
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.7	1.3	3.1	3.1	3.1	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	17.2	3.1	0.7
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.5	4.0	6.6	7.8	7.8	7.7	7.6	7.1	5.8	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	60.8	7.8	2.5
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.5	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	19.9	2.5	0.8
PMGD-PFV-EL-MIRLO	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	7.6	7.9	7.2	6.2	4.7	2.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	38.0	7.9	1.6
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	70.4	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.1	1.9	3.2	5.0	5.3	5.3	5.3	5.3	5.0	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	41.9	5.3	1.7
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.1	2.2	2.0	2.1	2.1	1.9	1.9	2.0	2.1	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	22.5	2.2	0.9
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.7	4.0	5.2	5.2	5.2	5.1	5.0	4.7	3.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	43.4	5.2	1.8
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.8	3.0	6.0	8.3	8.7	8.6	7.9	6.7	5.0	2.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	61.4	8.7	2.6
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.0	0.0	1.5	2.2	2.9	3.0	2.9	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	17.4	3.0	0.7
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	0.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	13.6	2.6	0.6
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.5	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	22.2	2.5	0.9
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.0	1.1	1.2	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.9	0.4
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.5	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.4	4.3	4.1	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	43.4	4.5	1.8
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	33.8	3.1	1.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.5	2.9	4.2	4.5	4.2	3.6	2.7	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	4.5	1.2
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.4	1.9	5.1	8.7	9.0	8.9	8.9	8.7	8.4	7.9	6.9	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	81.6	9.0	3.4
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	0.9	0.9	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.7	0.0	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	14.9	1.6	0.6
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	6.8	7.6	8.2	8.5	8.4	8.2	7.7	6.4	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	70.4	8.5	2.9
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.1	0.1	0.0
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	28.8	2.6	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5	1.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.3	0.8	1.5	2.2	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	2.5	0.8
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	3.7	3.3	4.9	5.2	5.2	5.1	5.1	5.0	4.8	4.2	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	51.8	5.2	2.2
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	0.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	27.6	2.2	1.2
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	0.8	2.0	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	25.8	2.7	1.1
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.2	2.0	2.3	2.4	2.3	2.1	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.4	0.7
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.5	1.9	2.3	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.4	2.1	5.5	7.2	8.1	8.0	7.9	7.8	7.7	7.4	6.1	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	73.6	8.1	3.1
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.9	4.2	6.3	6.7	6.6	6.6	6.4	6.4	6.4	5.6	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	62.7	6.7	2.6
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.7	2.9	4.7	5.0	4.9	4.9	4.7	4.5	3.9	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	41.7	5.0	1.7
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.7	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	23.8	2.2	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	0.0	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	0.7	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	25.5	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	0.7	1.1	1.5	1.7	1.7	1.7	1.6	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.7	0.6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.1	3.9	4.1	4.9	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	4.1	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	54.4	5.1	2.3
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	0.7	0.9	1.5	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	26.2	2.9	1.1
PMGD-PFV-HIJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	1.0	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	26.6	2.7	1.1
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.2	0.4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.6	1.8	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.4	2.4	0.8
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.2	0.9	1.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	24.5	2.7	1.0
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.3	5.5	6.0	8.0	8.6	8.8	8.7	8.6	8.3	7.7	6.5	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	86.6	8.8	3.6
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.8	2.9	3.4	4.3	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	3.8	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	48.6	4.6	2.0
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.0	1.3	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	21.3	2.2	0.9
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.3	3.8	4.8	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	4.9	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	53.7	5.3	2.2
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.0	33.4	66.9	78.0	82.5	84.7	86.2	86.6	87.4	88.2	76.4	59.7	28.0	3.7	0.0	0.0	0.0	869.9	88.2	36.2
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.8	2.1	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.4	0.8
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	35.9	61.5	70.5	74.5	77.0	76.6	77.0	69.9	58.5	66.2	53.8	24.1	5.0	0.0	0.0	0.0	762.2	77.0	31.8
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.5	7.5	8.6	8.9	8.7	9.0	9.0	8.9	8.9	8.5	6.2	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	93.1	9.0	3.9
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	18.7	2.2	0.8
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	4.5	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	4.9	4.3	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	56.3	5.2	2.3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	1.9	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.6	2.2	0.9
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	45.7	101.1	122.2	127.1	131.9	135.7	131.8	76.3	107.1	120.4	83.9	43.2	5.3	0.0	0.0	0.0	1243.7	135.7	51.8
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.5	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.2	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	3.6	5.4	5.6	3.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	40.9	5.6	1.7
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	2.0	6.4	8.7	8.7	8.5	8.5	8.3	7.8	6.4	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	70.2	8.7	2.9
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.4	7.3	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.4	7.2	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	75.8	9.0	3.2
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.5	2.7	1.8	0.0	0.0	0.0	2.6	2.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.7	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	2.2	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.3	1.0
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	1.8	2.1	2.2	2.1	2.0	1.7	1.4	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.8	2.2	0.7
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	30.6	48.7	54.7	57.3	58.6	59.4	59.6	55.0	36.6	46.2	37.5	16.6	1.3	0.0	0.0	0.0	572.1	59.6	23.8
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	2.5	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.7	6.7	7.5	8.1	8.3	8.3	8.3	7.9	6.7	4.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	79.1	8.3	3.3
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	2.1	6.1	9.1	9.1	9.0	8.8	8.7	8.3	7.2	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	73.9	9.1	3.1
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	2.4	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	77.0	9.0	3.2
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	0.2	0.6	1.0	1.9	6.4	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	6.8	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	69.3	8.2	2.9
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.5	3.8	5.6	5.8	5.6	5.2	5.0	5.4	4.7	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	46.3	5.8	1.9
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.8	7.5	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	8.5	1.8	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	68.9	8.7	2.9
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.1	8.6	8.7	8.6	8.7	8.6	8.2	7.0	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	69.1	8.7	2.9
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.3	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.1	7.8	8.4	8.7	8.7	8.6	8.6	8.6	8.4	7.8	6.7	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	92.7	8.7	3.9
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	3.0	3.9	3.4	2.5	2.2	1.8	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	22.2	3.9	0.9
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	20.1	2.3	0.8
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.8	0.8	1.2	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.5	0.3
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
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	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	1.4	1.3	1.2	1.0	1.8	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	11.8	1.9	0.5
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.1	2.3	4.1	7.7	8.5	8.9	8.9	8.7	7.4	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	62.6	8.9	2.6
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	10.9	1.4	0.5
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	9.7	1.4	0.4
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.7	1.0	1.1	0.9	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.1	0.3
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.8	1.0	1.8	2.2	3.1	3.1	3.6	3.0	2.9	3.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.1	3.6	1.1
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.0	1.3	1.7	2.3	2.6	3.5	4.7	3.6	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	4.7	1.0
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.4	0.6	0.9	0.9	1.2	1.4	2.2	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	10.6	2.2	0.4
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.0	1.7	1.6	1.7	2.0	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	13.5	2.0	0.6
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.5	2.2	2.3	2.2	0.0	0.0	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	2.3	0.5
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.8	1.6	2.5	2.6	2.8	1.8	2.8	2.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	20.0	2.8	0.8
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.9	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.3	4.1	4.9	8.0	20.0	24.7	22.7	19.0	14.0	8.4	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	133.8	24.7	5.6
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.3	2.5	2.3	2.7	2.7	2.7	2.6	1.8	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.0
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.1	2.2	2.3	2.3	2.1	1.3	1.8	2.0	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	11.8	1.3	0.5
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.3	2.6	2.7	2.8	2.8	2.9	2.6	2.0	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.9	1.1
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	2.0	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.1	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.3	0.9
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	3.8	4.3	4.7	5.2	4.9	4.2	5.9	5.8	5.4	3.9	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	52.1	5.9	2.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.8	0.3
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	2.1	3.5	5.3	6.4	8.7	9.0	9.0	8.9	8.1	5.3	0.9	0.0	0.0	0.0	69.0	9.0	2.9
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	1.1	1.6	2.5	2.6	3.5	5.6	6.2	4.6	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	32.1	6.2	1.3
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.5	0.6	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	9.2	1.1	0.4
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	1.4	2.3	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	2.5	0.7
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	9.7	0.9	0.4
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.6	0.8	0.8	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	8.4	1.0	0.3
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.8	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	10.3	1.4	0.4
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.4	0.9	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	17.3	1.7	0.7
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.0	1.3	2.2	7.0	8.2	8.0	7.7	7.2	6.4	5.2	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	58.4	8.2	2.4
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.0	2.1	3.7	8.2	9.1	9.0	8.8	8.6	8.3	7.2	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	71.6	9.1	3.0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.3	4.4	5.7	8.4	8.8	8.8	8.8	8.7	8.5	8.0	6.4	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	85.0	8.8	3.5
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.8	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	15.1	1.5	0.6
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.0	1.9	2.8	3.0	3.0	3.0	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	3.0	0.9
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.2	3.5	5.2	6.6	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	2.6	3.3	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	65.3	7.1	2.7
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.5	1.8	2.2	2.2	2.2	2.6	2.1	1.2	1.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	20.0	2.6	0.8
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	1.8	2.5	2.7	2.6	2.5	2.8	2.7	2.6	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	26.5	2.8	1.1
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	2.3	0.2	0.1
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.0	1.7	2.3	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	27.8	2.9	1.2
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.6	5.6	5.8	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.2	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	64.6	5.9	2.7
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.3	7.1	6.4	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.6	7.5	6.8	4.1	0.8	0.0	0.0	0.0	84.3	7.7	3.5
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.3	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.4	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	15.8	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	14.5	1.3	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	19.3	2.2	0.8
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	0.9	0.6	0.8	0.8	1.0	1.2	2.1	2.9	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	15.9	2.9	0.7
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	0.9	0.6	0.8	0.9	1.0	1.2	2.1	2.9	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	15.9	2.9	0.7
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	0.9	0.6	0.8	0.9	1.1	1.2	2.2	2.9	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	15.9	2.9	0.7
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.6	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.1	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	21.2	2.3	0.9
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	4.4	8.7	23.5	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	16.5	3.6	0.0	0.0	0.0	218.5	23.5	9.1
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	1.1	2.3	2.5	2.5	2.2	1.9	2.0	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	2.5	0.8
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.6	0.9	2.1	2.8	2.8	2.8	2.3	2.8	2.7	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	25.2	2.8	1.0
PFV-PEUMO-YUNGAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	1.9	4.0	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	5.7	5.6	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	51.1	5.7	2.1
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.6	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.1	0.6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.0	5.1	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	3.6	0.8	0.0	0.0	0.0	84.5	9.0	3.5
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.9	2.3	1.3	0.0	1.4	2.0	1.7	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	14.0	2.3	0.6
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.2	4.0	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.8	2.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	44.8	4.8	1.9
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	2.2	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.3	0.8
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.0	2.8	5.6	7.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	7.8	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	86.1	8.9	3.6
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.9	2.6	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.7	0.8	0.0	0.0	0.0	51.2	4.5	2.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	6.3	0.8	0.3
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.8	1.1	2.4	4.4	4.3	4.2	4.1	3.8	3.2	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	32.0	4.4	1.3
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	4.3	7.3	7.4	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.0	5.2	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	79.4	7.5	3.3
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	3.5	5.5	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.0	4.6	2.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	57.4	6.3	2.4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.5	2.9	6.5	7.1	8.3	8.4	8.3	8.1	7.7	7.1	6.1	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	79.1	8.4	3.3
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.8	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	20.6	2.2	0.9
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	5.7	7.9	8.5	8.7	8.7	8.6	8.6	8.4	8.2	7.7	6.5	3.1	0.4	0.0	0.0	93.5	8.7	3.9
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.9	7.6	8.4	8.8	8.8	8.7	8.6	8.6	8.4	8.0	7.2	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	94.4	8.8	3.9
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.7	2.3	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	1.9	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.8	2.3	2.5	2.6	2.7	2.6	2.5	2.2	1.9	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	24.8	2.7	1.0
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	3.5	3.9	3.9	3.9	3.2	3.9	3.9	3.8	3.7	3.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	41.7	3.9	1.7
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	25.1	2.4	1.0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	1.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	30.7	3.0	1.3
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.0	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.6	0.7
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	1.2	0.3	0.6	1.8	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6	0.9
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
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
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	36.7	3.2	1.5
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	4.2	7.4	8.6	9.2	9.2	9.2	9.1	8.9	8.7	8.3	7.2	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	95.9	9.2	4.0
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.8	7.0	6.9	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.4	7.5	4.2	0.9	0.0	0.0	0.0	94.7	9.0	3.9
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.8	4.8	5.9	6.6	6.8	6.7	6.4	5.5	4.2	2.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	53.9	6.8	2.2
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
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
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.3	5.9	5.3	6.4	6.7	6.5	6.8	6.7	6.7	6.5	5.5	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	72.4	6.8	3.0
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	6.3	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.6	4.6	0.9	0.0	0.0	0.0	68.7	6.7	2.9
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.3	0.5
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.2	4.8	5.7	5.8	5.9	6.1	6.0	5.7	5.6	5.6	5.1	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	64.2	6.1	2.7
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.1	6.9	7.2	7.4	8.9	8.9	8.9	8.8	8.6	8.2	6.8	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	89.5	8.9	3.7
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
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	1.5	2.3	2.6	2.5	2.5	2.5	2.7	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.3	1.8	2.5	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	28.3	2.9	1.2
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.4	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
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
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.1	2.0	2.5	2.7	2.7	1.2	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	26.4	2.7	1.1
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.8	2.3	1.4	1.0	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	21.9	2.5	0.9
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.4	2.6	2.5	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	1.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	8.4	1.3	0.4
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.4	0.2	1.1	2.9	2.9	2.8	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	18.8	2.9	0.8
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.1	2.1	2.6	2.7	2.6	2.6	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.2	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.6	2.5	0.8
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.7	1.0	1.2	1.6	1.6	1.6	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	10.7	1.6	0.4
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	1.4	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.7	5.0	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	5.6	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	48.7	6.0	2.0
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.1	2.1	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	2.6	0.8
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	0.0	0.0	0.0	2.5	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	9.8	3.4	0.4
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.3	2.5	2.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.6	0.4
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	3.3	7.2	8.0	8.0	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.8	5.8	1.6	0.0	0.0	0.0	82.8	8.0	3.4
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.2	8.5	8.7	8.9	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	6.3	3.5	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	91.9	8.9	3.8
PMGD-PFV-LA-PERLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	15.7	0.7	0.7
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	3.4	6.0	6.6	6.8	6.8	6.7	6.7	6.2	5.5	3.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	61.5	6.8	2.6
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.3	3.1	5.8	7.7	8.0	8.0	8.0	8.0	7.3	4.8	0.7	0.0	0.0	0.0	65.6	8.0	2.7
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	22.1	2.2	0.9
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	103.2	9.0	4.3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	6.3	7.9	8.5	8.4	8.8	8.9	8.9	8.8	8.5	8.2	7.3	4.9	1.2	0.0	0.0	0.0	97.4	8.9	4.1
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.7	5.3	5.7	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	5.5	5.2	4.6	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	63.4	5.9	2.6
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.4	6.4	7.7	8.1	8.2	8.1	8.0	7.8	7.5	7.1	6.2	3.7	0.8	0.0	0.0	0.0	86.5	8.2	3.6
PMGD-PFV-VELASCO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CHACAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.5	6.6	6.5	8.0	8.6	8.7	8.6	8.5	8.4	8.1	6.1	3.4	0.8	0.0	0.0	0.0	88.3	8.7	3.7
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.8	6.8	7.3	7.6	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.3	6.6	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	89.7	9.0	3.7
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.2	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.4	1.8	0.8
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.0	6.2	7.4	8.0	8.3	8.3	8.1	7.5	6.7	5.5	3.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	75.8	8.3	3.2
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.1	0.8
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	4.1	5.5	5.3	4.8	4.0	3.0	3.2	5.1	3.7	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	42.4	5.5	1.8
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.9	2.8	1.0
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.6	1.1
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.8	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	4.0	6.0	7.5	8.4	8.7	8.6	7.9	6.7	4.9	2.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	68.8	8.7	2.9
PFV-TREBAL-SOLAR	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	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.5	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.4	1.0
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.1	2.4	2.5	2.5	2.3	0.0	0.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	16.6	2.5	0.7
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.1	0.3
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.2	1.5	1.8	2.3	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	2.3	0.7
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.8	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	22.8	2.7	1.0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	9.5	2.4	0.4
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.7	0.8	0.9	1.3	1.3	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	8.4	1.3	0.4
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.8	2.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	21.8	3.0	0.9
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.2	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.6	5.4	4.8	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	60.3	5.8	2.5
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	1.7	0.8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.7	16.5	35.7	57.6	72.1	80.3	83.4	81.6	74.0	61.8	43.4	23.5	7.4	1.6	0.0	0.0	0.0	643.7	83.4	26.8
PFV-LOS-PERALES	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	2.2	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	13.4	2.5	0.6
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.7	0.9	1.7	2.2	2.1	1.7	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	11.4	2.2	0.5
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.5	3.5	4.9	5.9	7.9	8.1	8.1	8.2	7.6	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	61.9	8.2	2.6
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.9	3.8	7.6	8.5	8.3	8.2	8.0	7.3	5.3	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	62.6	8.5	2.6
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	2.2	5.5	8.3	8.6	8.6	8.5	8.1	7.7	6.3	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	68.7	8.6	2.9
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.5	6.8	7.6	8.0	8.1	8.2	8.2	8.1	7.8	7.2	6.0	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	85.1	8.2	3.5
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.4	1.9	4.8	7.7	9.0	9.0	9.0	8.9	6.2	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	62.1	9.0	2.6
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.4	3.0	4.8	5.9	6.0	6.0	5.8	4.8	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	42.2	6.0	1.8
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	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	2.2	2.7	2.7	2.6	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	17.4	2.7	0.7
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.8	1.4	1.5	1.8	1.2	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	9.7	1.8	0.4
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.5	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.8	0.6
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	2.2	4.4	6.6	8.0	8.0	7.8	7.5	6.8	5.4	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	62.4	8.0	2.6
PMGD-PFV-CONDOR-LA-LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.0	1.6	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.8	0.9
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.5	0.7	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.0	0.3
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.4	2.2	2.5	2.7	2.6	2.4	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.7	0.7
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	3.3	5.7	5.6	5.6	5.5	5.4	5.3	4.9	3.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	48.1	5.7	2.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	1.2	1.1	1.3	0.9	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	8.1	1.3	0.3
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	3.9	8.8	9.0	9.0	7.6	6.0	6.0	6.0	5.9	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	67.1	9.0	2.8
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.1	1.2	2.0	2.5	2.4	2.3	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	16.2	2.5	0.7
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	1.2	1.9	3.1	3.1	4.4	4.8	4.6	3.6	1.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	31.3	4.8	1.3
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.3	2.3	2.4	1.5	0.6	2.4	2.3	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.4	0.8
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	4.7	5.4	5.8	6.0	6.0	5.8	5.4	4.8	3.8	2.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	54.3	6.0	2.3
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.2	4.9	5.7	6.2	6.6	6.6	6.3	5.8	5.2	4.6	3.5	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	61.8	6.6	2.6
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	0.1	0.3	1.1	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.2	1.9	0.7
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.8	1.1	1.6	2.1	2.0	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	11.7	2.1	0.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	6.0	6.7	6.8	6.9	7.0	7.0	7.0	5.7	6.5	5.1	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	71.7	7.0	3.0
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	14.2	1.2	0.6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	23.6	2.4	1.0
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	6.0	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	4.4	4.9	5.0	5.0	4.0	4.0	4.0	5.0	4.8	4.1	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	51.4	5.0	2.1
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.2	1.8	2.1	2.2	3.6	4.2	4.0	3.5	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	26.0	4.2	1.1
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.0	1.2	1.4	2.0	2.4	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	14.1	2.4	0.6
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.4	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.9	1.0	1.5	1.9	1.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	10.2	1.9	0.4
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.2	0.8
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.2	2.4	2.8	2.7	2.5	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.2	2.8	0.7
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	2.3	6.7	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.3	4.1	0.6	0.0	0.0	0.0	68.2	7.6	2.8
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.5	5.7	6.0	7.7	9.0	9.0	8.9	9.0	8.3	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	73.3	9.0	3.1
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.4	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.7	0.6
PMGD-PFV-CUARZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	3.1	8.3	8.8	8.9	8.8	8.7	8.4	7.9	6.0	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	73.9	8.9	3.1
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	1.8	2.5	3.1	5.1	6.8	7.9	8.2	7.2	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	48.5	8.2	2.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	3.8	5.3	7.1	6.8	6.7	6.6	6.4	6.1	5.6	4.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	63.9	7.1	2.7
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	8.3	8.9	9.0	9.0	8.5	8.8	8.6	8.2	7.2	4.4	0.8	0.0	0.0	0.0	82.8	9.0	3.4
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	5.1	7.8	9.1	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.0	8.6	7.9	4.5	1.0	0.0	0.0	0.0	100.0	9.2	4.2
PFV-LEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	3.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.6	0.0	0.0	0.0	40.7	3.9	1.7
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.6	0.8	1.6	2.2	2.4	2.6	2.5	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	16.5	2.6	0.7
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.7	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5	1.1
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.2	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.5	2.5	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	27.9	2.5	1.2
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.9	4.8	5.1	5.1	4.7	4.9	5.0	4.9	4.9	4.9	4.5	3.1	0.7	0.0	0.0	0.0	57.7	5.1	2.4
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.5	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	2.5	0.2
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.8	4.2	4.2	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.0	4.6	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	56.2	5.2	2.3
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	3.0	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	35.5	3.1	1.5
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.8	3.4	6.2	7.2	7.4	7.3	7.2	5.9	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	51.4	7.4	2.1
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	2.4	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.7	0.9
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.9	1.0	1.4	2.1	2.2	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	12.6	2.2	0.5
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	4.0	4.7	5.2	5.4	5.6	5.1	2.8	5.0	4.6	3.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	50.2	5.6	2.1
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.5	2.3	2.3	2.2	1.8	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	13.7	2.3	0.6
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.3	3.1	5.6	7.9	8.4	7.8	6.6	5.0	2.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	52.9	8.4	2.2
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.3	2.4	2.6	2.4	1.5	1.7	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.6	0.9
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.7	6.0	7.1	7.9	8.2	8.3	8.3	8.1	7.6	6.7	5.1	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	81.0	8.3	3.4
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.1	1.5	2.5	7.4	8.5	8.3	8.2	8.1	7.9	6.6	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	65.2	8.5	2.7
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.9	1.4	2.7	5.9	8.7	8.7	8.7	8.6	8.3	7.0	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	66.3	8.7	2.8
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.1	1.9	4.6	7.2	7.2	7.0	6.8	6.4	5.6	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	52.8	7.2	2.2
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	2.3	4.1	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	48.6	4.5	2.0
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.4	1.8	2.1	2.2	2.3	2.2	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.3	0.7
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.7	1.2	2.2	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	22.9	2.5	1.0
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.0	2.6	0.8
PFV-LO_BOZA	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	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	28.8	2.8	1.2
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	47.4	23.7	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	0.2	44.2	46.9	46.1	46.0	254.7	47.4	10.6
BESS-URIBE	0.6	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	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	3.3	0.6	0.1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	6.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	8.1	8.0	8.0	7.3	39.4	8.1	1.6
BESS-ANDES-IIA	76.3	27.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	74.6	195.2	76.3	8.1
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	19.6	19.8	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	4.4	5.3	9.5	10.2	10.2	10.2	10.2	7.7	0.7	0.2	19.9	21.0	21.0	21.0	201.8	21.0	8.4
BESS-LA-CABANA	16.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	45.1	45.1	13.6	0.0	131.5	45.1	5.5
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	10.3	43.1	0.0	0.0	0.0	53.3	43.1	2.2
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	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	17.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	35.0	37.1	38.0	12.3	162.3	38.0	6.8
BESS-ANDES-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.4	91.6	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	99.7	125.6	125.0	81.4	582.7	125.6	24.3
BESS-COYA	22.7	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	4.2	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	127.1	136.7	135.5	119.5	578.2	136.7	24.1
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	10.4	55.6	1.0	0.0	0.0	67.0	55.6	2.8
BESS-CAPRICORNIO	47.3	46.2	22.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	47.5	47.3	46.2	299.6	47.5	12.5
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
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	11.8	11.5	11.4	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.3	10.6	11.1	11.0	10.7	10.7	10.7	10.9	11.0	11.1	11.2	10.7	11.5	11.7	11.7	269.8	11.8	11.2
CERROPABELLON-U2_GEO	7.7	7.7	7.7	7.9	8.0	8.0	8.0	7.8	7.9	8.3	8.6	8.2	8.2	8.3	8.2	8.2	8.2	8.3	8.5	8.4	8.3	7.8	7.5	7.5	193.0	8.6	8.0
CERROPABELLON-U3_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NTO1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NTO2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	13.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	13.1	0.9
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	113.6	172.7	341.0	313.2	303.2	320.9	1581.5	341.0	65.9
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	11.3	138.5	160.5	152.5	162.3	152.3	155.3	135.3	87.3	85.3	14.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	129.9	160.5	154.5	1703.0	162.3	71.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_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-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	157.0	153.9	365.6	157.0	15.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	274.1	274.1	274.4	275.0	275.0	274.2	274.0	273.9	190.5	86.2	80.6	80.7	80.6	80.6	80.6	80.7	80.6	80.7	142.4	255.8	277.6	277.5	277.7	269.7	4617.3	277.7	192.4
ANGAMOS-ANG2_CAR	0.0	0.0	0.5	45.6	42.5	77.4	150.0	98.8	80.7	80.7	80.7	80.8	80.7	80.7	80.7	80.7	80.8	86.3	177.0	159.3	150.7	150.9	150.7	150.6	2167.0	177.0	90.3
COCHRANE-CCH1_CAR	274.9	274.9	274.9	274.9	274.9	274.9	274.9	271.2	189.4	84.6	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	102.3	207.9	272.2	274.9	274.9	274.9	4359.9	274.9	181.7
COCHRANE-CCH2_CAR	274.8	274.8	274.3	273.4	273.9	274.1	274.2	269.5	169.0	71.8	60.5	60.5	60.5	60.5	60.6	60.6	60.6	60.5	116.9	222.2	268.8	271.4	273.8	275.2	4342.4	275.2	180.9
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	234.0	235.1	232.6	206.1	205.3	204.7	231.7	221.5	120.5	87.5	83.3	83.7	92.2	92.4	93.4	93.6	92.2	82.9	94.2	132.4	198.0	189.9	179.0	179.8	3665.8	235.1	152.7
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	18.8	18.7	18.8	18.9	18.8	18.8	18.8	19.1	19.0	19.1	18.9	18.9	18.8	18.2	18.1	18.4	18.4	18.6	18.6	18.8	18.7	18.5	18.5	18.7	449.0	19.1	18.7
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
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	37.3	37.3	37.3	1.6
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.1	111.1	188.2	111.1	7.8
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	28.0	0.0	0.0	40.8	28.0	1.7
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	9.7	7.8	0.0	19.3	9.7	0.8
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	1.6	0.0	4.2	1.9	0.2
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	95.0	105.0	76.0	278.0	105.0	11.6
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	100.0	109.0	52.0	264.0	109.0	11.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	133.1	134.1	134.2	134.2	134.2	133.6	132.2	129.4	65.9	39.1	39.1	39.1	39.2	39.7	39.7	39.7	39.7	39.8	75.9	130.6	137.7	141.5	141.2	140.6	2253.5	141.5	93.9
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	153.4	153.4	153.4	153.4	153.4	153.4	153.5	150.3	103.2	46.9	39.3	39.3	39.3	39.3	39.3	39.3	39.3	39.3	58.5	130.9	153.2	153.5	153.5	153.5	2491.8	153.5	103.8
GUACOLDA-4_CAR	150.0	150.1	150.1	150.2	150.5	150.9	150.9	148.7	96.4	43.2	41.5	40.4	39.9	39.9	39.9	39.9	39.9	39.9	59.9	87.2	77.1	21.5	0.0	0.0	1907.7	150.9	79.5
GUACOLDA-5_CAR	154.4	154.0	154.0	154.0	154.0	154.2	155.0	152.3	87.8	38.7	38.1	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	76.5	146.1	154.6	154.9	154.8	154.8	2505.8	155.0	104.4
MAITENCILLO	1.7	1.8	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	1.8	1.7	1.8	19.0	1.8	0.8
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	38.8	35.0	5.1	0.0	78.9	38.8	3.3
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	16.2	77.8	70.7	0.0	164.7	77.8	6.9
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	0.3	67.8	69.7	3.5	0.0	141.3	69.7	5.9
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	57.4	23.3	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	11.5	54.9	55.9	56.4	56.4	373.2	57.4	15.6
ACONCAGUA_GOGEN	3.0	3.0	4.0	3.0	3.0	4.0	5.0	3.0	3.0	2.0	3.0	4.0	3.0	3.0	2.0	2.0	1.0	1.0	2.0	2.0	1.0	2.0	2.0	2.0	63.0	5.0	2.6
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	0.3	3.0	2.4	0.0	5.6	3.0	0.2
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	90.0	91.0	91.0	103.0	75.0	74.0	73.0	66.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	87.0	82.0	73.0	72.0	982.0	103.0	40.9
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	120.0	119.0	119.0	108.0	93.0	101.0	112.0	69.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	97.0	97.0	96.0	101.0	1234.0	120.0	51.4
NEHUENCO-1_GAS	320.0	326.0	326.0	326.0	327.0	327.0	289.0	307.0	172.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	193.0	212.0	213.0	214.0	3598.0	327.0	149.9
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	314.0	313.0	303.0	312.0	302.0	303.0	313.0	302.0	235.0	244.0	360.0	316.0	223.0	213.0	234.0	345.0	373.0	213.0	289.0	268.0	337.0	337.0	302.0	290.0	7041.0	373.0	293.4
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	88.0	9.0	0.0	139.0	88.0	5.8
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	240.0	240.1	240.1	240.1	240.1	217.4	208.1	169.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	108.0	80.1	79.0	79.0	79.0	126.7	332.3	343.6	3082.8	343.6	128.5
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	374.4	371.5	371.3	371.1	371.1	371.1	371.4	342.8	194.2	198.7	353.4	370.5	260.2	253.0	330.8	373.8	373.9	301.2	178.6	272.7	370.7	373.2	372.2	372.0	7893.6	374.4	328.9
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_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
LOSVIENTOS_GNL	122.0	56.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	114.0	117.0	120.0	121.0	675.0	122.0	28.1
LOSVIENTOS_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	15.3	15.3	15.3	15.3	15.6	15.9	12.8	6.9	7.5	12.4	13.9	14.0	13.7	13.5	13.2	13.2	10.3	6.9	7.8	11.7	13.5	14.3	14.4	14.4	307.1	15.9	12.8
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	7.7	7.7	7.7	7.2	7.7	8.2	8.0	5.9	1.0	1.5	5.7	6.8	6.8	6.5	6.9	6.5	7.5	4.9	0.9	2.8	7.7	7.8	7.9	7.9	149.2	8.2	6.2
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCCORDILLERA-GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.2	0.9	1.3	1.1	1.1	1.1	1.3	0.9	1.4	1.3	1.2	0.9	0.8	1.1	1.0	0.6	0.6	1.0	1.1	21.7	1.4	0.9
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	37.0	19.4	0.0	68.5	37.0	2.9
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	37.9	39.6	2.3	97.1	39.6	4.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	30.8	30.8	29.6	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	18.5	5.4	4.0	14.3	26.4	29.5	29.2	29.5	29.4	28.1	18.8	10.1	24.5	31.0	30.1	30.8	590.5	31.0	24.6
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	2.1	1.3	0.0	0.0	3.9	2.1	0.2
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	4.3	4.4	4.7	4.0	5.5	5.2	5.3	5.2	4.9	5.9	5.1	5.2	5.8	6.6	7.4	6.4	5.6	6.0	5.9	6.0	6.9	6.1	6.8	8.6	137.8	8.6	5.7
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	2.5	2.8	4.0	5.0	6.6	5.7	4.9	3.9	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	41.6	6.6	1.7
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.7	0.0	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.8	0.3	0.6	0.4	0.3	0.8	12.0	0.8	0.5
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	34.3	34.8	36.3	37.4	37.2	35.6	31.7	32.6	34.8	32.8	35.2	33.7	31.2	29.8	28.9	29.2	28.7	28.9	29.8	34.7	34.9	36.0	24.1	28.4	781.0	37.4	32.5
LAJAEVE	4.8	4.3	4.0	3.5	3.9	3.6	3.0	4.2	3.6	3.1	3.1	3.6	3.9	3.5	3.1	3.6	3.7	3.9	3.7	3.5	3.1	2.8	3.1	3.4	86.0	4.8	3.6
MASISA_COGEN	7.8	7.5	7.5	8.2	8.2	8.2	8.1	6.2	4.9	6.4	7.7	8.3	8.3	8.5	8.5	8.5	8.2	5.6	5.0	7.4	8.1	8.2	8.3	8.5	182.2	8.5	7.6
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	49.0	52.5	3.9	107.5	52.5	4.5
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	46.8	52.1	2.8	104.8	52.1	4.4
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	43.8	48.6	51.1	45.2	48.0	44.9	48.6	49.0	41.5	47.1	51.0	51.1	47.5	50.7	52.1	53.2	52.4	54.5	48.5	47.9	50.4	57.1	57.1	55.4	1196.7	57.1	49.9
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	27.9	26.0	24.7	23.8	23.4	23.2	23.3	23.8	24.2	25.6	22.2	25.3	24.3	22.4	19.1	21.1	23.4	25.0	24.4	24.3	26.9	27.7	24.4	22.7	579.1	27.9	24.1
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	2.1	2.5	0.7	1.6	2.4	2.5	2.8	2.1	7.0	3.7	4.3	3.9	3.3	3.8	3.4	5.5	4.7	3.5	3.2	3.7	4.3	2.8	1.6	4.3	79.7	7.0	3.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	98.0	95.0	2.0	223.0	98.0	9.3
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	32.4	31.0	31.2	31.7	35.0	35.0	33.8	36.1	37.3	36.5	36.8	39.5	35.9	37.1	39.0	37.8	39.3	38.6	47.3	47.3	46.1	43.0	36.1	36.1	899.8	47.3	37.5
CHOLGUAN_COGEN	11.5	10.6	10.4	11.2	10.6	10.5	10.4	10.4	7.6	7.3	7.0	7.0	7.6	7.4	7.5	7.3	7.2	7.5	8.1	8.1	9.0	11.4	10.8	11.4	217.7	11.5	9.1
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	14.0	14.1	3.1	33.9	14.1	1.4
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	37.0	38.5	38.0	38.0	39.0	40.5	41.0	40.5	41.0	40.5	40.5	40.5	39.5	40.5	40.5	40.0	39.5	40.5	39.5	39.5	40.5	40.0	40.5	39.5	955.0	41.0	39.8
ESCUADRON_COGEN	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.6	0.6	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	22.5	1.2	0.9
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	35.9	36.0	10.8	87.6	36.0	3.7
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	2.7	0.9	1.0	1.7	3.0	2.8	2.8	3.7	4.4	4.0	4.1	5.6	3.7	4.2	6.2	4.0	6.2	4.9	6.4	8.6	9.1	6.3	3.4	3.7	103.4	9.1	4.3
LAUTARO-1_COGEN	21.5	21.1	21.3	21.4	21.3	21.3	21.4	21.5	20.7	15.0	17.8	25.7	26.3	26.3	26.1	26.2	26.2	25.9	26.1	21.1	15.6	25.4	26.4	26.6	548.3	26.6	22.8
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	27.5	57.3	40.2	0.0	146.0	57.3	6.1
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	8.7	13.6	0.0	25.5	13.6	1.1
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	22.8	1.0	0.9
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	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	0.7	0.3	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	2.6	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.5	9.0	3.1
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.6	0.2
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCAMPESINO1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	0.2	0.2	0.3	0.4	5.0	0.5	0.2
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ORAFTI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-GLORIA-21	1.1	1.2	1.2	1.1	1.3	1.2	1.3	1.3	1.0	0.0	0.0	0.2	1.1	0.9	0.9	0.8	0.9	0.7	0.7	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	22.4	1.3	0.9
PMGD-PFV-POMUYETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.0	1.4	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	24.1	2.5	1.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.7	1.6	1.7	1.9	2.1	0.2	0.0	0.0	23.2	2.1	1.0
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_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
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2024

26-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	57.3	2.4	2.4
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	5.4	7.1	8.5	8.6	8.5	8.4	8.2	8.1	4.8	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	8.6	3.1
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.3	2.7	2.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-782.0	-756.2	-749.8	-767.4	-745.3	-650.0	-558.3	-364.5	276.9	285.2	206.0	145.1	147.4	202.7	233.4	167.0	189.9	188.8	191.1	60.2	237.6	324.5	301.9	288.2	-1927.7	324.5	-80.3
CHANGOS->CUMBRES C2	-778.9	-753.6	-377.9	-765.2	-743.4	-648.6	-557.4	-364.8	272.8	281.0	202.1	141.6	144.0	199.1	229.5	163.4	186.2	185.2	187.4	62.6	238.9	325.0	302.7	289.0	-1579.3	325.0	-65.8
CUMBRES->CHANGOS C1	715.5	651.3	653.6	663.4	621.4	517.5	417.1	218.3	-411.3	-388.7	-329.9	-225.4	-204.2	-249.3	-317.5	-330.3	347.4	324.1	330.3	46.8	171.0	317.2	320.2	294.7	4153.0	715.5	173.0
CUMBRES->CHANGOS C2	714.2	650.2	652.6	662.4	620.2	516.0	415.6	216.5	-414.3	-391.6	-332.8	-228.2	-206.9	-252.2	-320.5	-333.5	350.7	327.2	333.4	49.3	169.0	315.4	318.4	292.8	4124.0	714.2	171.8
TOTAL HORA.	8088.3	7655.6	7452.9	7411.7	7286.5	7114.7	7122.0	7127.8	6638.2	7190.9	7582.3	7827.3	7878.6	7942.3	8078.2	8225.8	8088.7	7864.8	7722.0	8058.3	8348.0	8813.4	8647.7	8155.0	**186,321**		
TOTAL HORA. SING	1321	1381	1383	1356	1425	1544	1712	2125	3357	3428	3288	3201	3236	3335	3327	3159	3151	3244	3276	2768	2419	2254	2305	2342	**60,336**		
TOTAL SEN	9409	9036	8836	8767	8712	8658	8834	9253	9996	10619	10870	11028	11115	11277	11405	11384	11240	11109	10998	10826	10766	11068	10953	10497	**246,657**		
CONS. PROPIOS	134	134	134	134	134	134	134	134	134	115	115	115	115	115	115	127	127	127	127	134	137	137	124	123	**3,055**		
CONS. PROPIOS SING	98	98	126	126	126	126	126	126	126	126	126	122	122	122	122	122	127	133	127	127	136	161	156	136	**3,041**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1561	-1510	-1128	-1533	-1489	-1299	-1116	-729	550	566	408	287	291	402	463	330	376	374	378	123	477	650	605	577	**-3,507**		
PERDIDAS APROX.	187	166	176	153	148	149	159	180	226	263	279	287	291	303	318	318	311	295	286	291	337	386	371	331	**6,212**		
PERDIDAS APROX. SING	136	137	74	132	136	124	122	126	119	128	131	137	142	140	129	123	113	128	133	93	10	-15	-9	-3	**2,486**		
DEMANDA APROX.	6207	5846	6016	5593	5516	5533	5714	6085	6829	7379	7596	7711	7764	7925	8108	8112	8027	7817	7688	7757	8351	8939	8757	8278	**173,547**		
DEMANDA APROX. SING	2648	2656	2310	2630	2651	2592	2580	2602	2563	2608	2623	2656	2681	2671	2614	2584	2535	2610	2637	2425	1795	1459	1553	1632	**58,316**		
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 :	8813.4	8813

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
00:21:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	DN	DLC	PP	-	OM					KELAR	-	-
00:36:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
00:36:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
00:36:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
00:42:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:43:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.				KELAR	-	-
00:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:48:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:48:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:50:00	-		QUINTERO-1_GN_A							Cambio CMG					-	-
00:50:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OT	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
00:50:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OT	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
00:51:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM	F/S		N		ENEL GENERACION	-	-
00:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM	F/S		N		ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OT	Fin SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
01:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OT	F/S		N		ENEL GENERACION	-	-
01:05:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	177	N	LC	PC	-	OM	MT estable.				KELAR	-	-
01:07:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC		N		COLBUN	-	-
01:11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OT	F/S.		N		COLBUN	-	-
01:20:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	0	RO	LC	PS	MTP	OT	Control suministro de gas.			LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:32:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
01:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
01:32:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:32:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:34:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	-	DN	DLC	FS	MTP	OT	Control suministro de gas.				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:35:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-
01:35:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:54:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	Control cota.		N		COLBUN	-	-
01:57:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	PCP	OM	F/S.		N		ENEL GENERACION	-	-
02:01:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:05:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	Finaliza SSCC		N		COLBUN	-	-
02:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PS	-	OT	Control suministro de gas.				CARDONES	-	-
02:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
02:20:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
02:23:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	MTP	OM	F/S.		N		ENEL GENERACION	-	-
02:26:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OT	Control suministro de gas.				CARDONES	-	-
02:58:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	0	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas, según IF2024005576.			LI2024000416 - LI2023001864 - DI2024126923 - IF202400XXXX	AES ANDES	-	-
03:24:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	190	RO	-	CI	-	RE	Control cota.		N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
03:24:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	190	RO	-	CI	-	RE	Control cota.		N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	Control cota.		N		COLBUN	-	-
05:40:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
05:40:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	N	LC	MT	-	OM					KELAR	-	-
05:40:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
05:40:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
05:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
05:40:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
05:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
05:40:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	60	RO	-	CI	-	OT	Por solicitud DOH		N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
05:40:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	60	RO	-	CI	-	OT	Por solicitud DOH		N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
05:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	60	RO	-	CI	-	OT	Por solicitud DOH		N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
05:40:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	60	RO	-	CI	-	OT	Por solicitud DOH		N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
05:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	Control cota.		N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	Control cota.		N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Control cota.		N	LI2024001874	COLBUN	-	-
06:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			LI2024001829	ENGIE	-	-
06:06:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
06:06:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	177	N	LC	PC	-	OM					KELAR	-	-
06:06:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	220	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
06:06:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
06:06:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	60	RO	-	CI	-	OM	Por solicitud DOH		N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	60	RO	-	CI	-	OM	Por solicitud DOH		N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	60	RO	-	CI	-	OM	Por solicitud DOH		N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	60	RO	-	CI	-	OM	Por solicitud DOH		N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	60	RO	-	CI	-	OM	Por solicitud DOH		N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
06:52:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
06:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
06:52:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DN	-	PP	MTP	OM	Solicitada E/S.		N		ENEL GENERACION	-	-
06:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DN	-	PP	MTP	OM	Solicitada E/S.		N		ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	Solicitada E/S.		N		ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM	Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-
06:59:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-
06:59:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM	Solicitada E/S.		N		ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Solicitada E/S.		N		COLBUN	-	-
07:00:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza pruebas, cancelada SD2024130949.				ENORCHILE	-	-
07:06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG		N		COLBUN	-	-
07:16:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
07:16:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:20:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
07:20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				KELAR	-	-
07:21:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:21:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:21:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Control cota.		N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	Control cota. 20 MW		N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:38:00	-		CIPRESES_visla_curi_loma	-						Cambio CMG					-	-
07:38:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:38:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:38:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:38:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
07:38:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM					ESCUADRON	-	-
07:38:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
07:38:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	-	MT	-	OM					ENLASA	-	-
07:38:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 - LI2024001533	ENLASA	-	-
07:38:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
07:38:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:38:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
07:38:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
07:38:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
07:38:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:38:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
07:38:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
07:38:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2024000732 - DI2024126906	AES ANDES	-	-
07:38:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	57	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:38:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
07:38:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
07:38:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
07:38:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
07:38:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:38:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:38:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:38:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:38:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:38:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	14	LF	-	PC	-	OM	Limitada a XX MW. Causa informada: U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso.			LIXXXX	ARAUCO	-	-
07:38:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:38:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:38:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM				LI2024001829	ENGIE	-	-
07:39:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	Control cota.		N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:53:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	Control cota.		N	LI2024001874	COLBUN	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	Control cota.		N		COLBUN	-	-
08:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL_D	79	N	LC	MT	-	OM					KELAR	-	-
08:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
08:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota.		N	LI2024001874	COLBUN	-	-
08:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
08:18:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:20:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
08:23:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
08:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
08:23:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
08:23:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:23:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:23:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:23:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:23:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:23:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:23:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:23:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:23:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:23:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:23:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:23:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:23:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:23:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:23:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:23:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:23:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:23:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:23:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:23:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:23:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:23:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:23:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:23:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:23:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:23:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:23:00	-	ISLA-1	ISLA-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:23:00	-	ISLA-2	ISLA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:23:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:23:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:23:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	286	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 286,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:23:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:23:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:23:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:23:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:23:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:23:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:23:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:23:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
08:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:23:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:23:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:23:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:23:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:23:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:23:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:23:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:23:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:23:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:23:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:23:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:23:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:23:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:23:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:23:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:23:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:23:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:23:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:23:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:23:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:23:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:23:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:23:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:23:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:23:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:23:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:23:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:23:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:23:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:23:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:23:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:23:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:23:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:23:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:23:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000660 · LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
08:23:00	-	Colocación: 4866; Ajuste : 200	CDC	-						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:23:00	-			-						Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			CDC	-	-
08:31:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO sinv	-	DN	-	FS	-	RE	Control cota.		N		COLBUN	-	-
08:38:00	-			-						Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuín	LT 66 kV Linares - Chacahuín			CDC	-	-
08:38:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	-	N	LC	PS	-	OM	TV F/S.				COLBUN	-	-
08:40:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:40:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:40:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:40:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:40:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:40:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:40:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
08:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	311	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 353,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	161	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:40:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-TAMMA	PE-TAMMA	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:40:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:40:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:40:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:40:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:40:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:40:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:40:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:40:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:40:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:40:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:40:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-LAVIERA	PFV-LAVIERA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:40:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:40:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:40:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:40:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:40:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:40:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:40:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:40:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:40:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:40:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:40:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:40:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:40:00	-	Colocación: 5325; Ajuste : 500	CDC	-						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
08:53:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N		MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
08:54:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	TG F/S.				COLBUN	-	-
09:03:00	-	Colocación: 5417; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:03:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
09:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:03:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:03:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:03:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:03:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:03:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:03:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:03:00	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:03:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	353	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:03:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:03:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:03:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:03:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:03:00	-	PFV-EME1	PFV-EME1	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:03:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:03:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:03:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:03:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	214	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:03:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:03:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:03:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:03:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:03:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:03:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						-	
09:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
09:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
09:03:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
09:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
09:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
09:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
09:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
09:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
09:14:00	-		CIPRESES_visla_curi_loma	-						Cambio CMG						-	
09:14:00	-			-						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
09:26:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE		-	-
09:26:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE		-	-
09:26:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE		-	-
09:26:00	-	Colocación: 113; Ajuste : -180	CDC	-						Inicia Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC		-	-
09:26:00	-			-						Inicia Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC		-	-
09:35:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Control cota Machicura		N	LI2024000865 - LI2024001190 - LI2024001626	COLBUN		-	-
09:38:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG						-	
09:38:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO		-	-
09:38:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA		-	-
09:38:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14	LF	-	PC	-	OM	Limitada a XX MW. Causa informada: U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso.			LIXXXX	ARAUCO		-	-
09:38:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
09:38:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO		-	-
09:38:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM		-	-
09:38:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO		-	-
09:38:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
09:38:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					COMASA		-	-
09:38:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
09:38:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM				LI2024001829	ENGIE		-	-
09:38:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO		-	-
09:38:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS		-	-
09:38:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					ARAUCO		-	-
09:38:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
09:39:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Machicura		N	LI2024000865 - LI2024001190 - LI2024001626	COLBUN		-	-
09:44:00	-	Colocación: 84; Ajuste : -30	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal					-	-
09:44:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE		-	-
09:44:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE		-	-
09:44:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE		-	-
09:46:00	-		COLBUN_sinv	0						Cambio CMG						-	
09:46:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN		-	-
09:46:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ESCUADRON		-	-
09:46:00	-		PAM_COGEN	0						Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					-	
09:46:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024001829	ENGIE		-	-
09:46:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN		-	-
09:46:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN		-	-
09:46:00	-			-						Inicia Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC		-	-
09:49:00	-		RALCO_sinv	0						Cambio CMG						-	
09:49:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION		-	-
09:49:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
09:49:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
09:55:00	-		PEHUENCHE	0						Cambio CMG						-	
09:55:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION		-	-
09:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN		-	-
10:02:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	N	LC	PS	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			KELAR		-	-
10:06:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
10:09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
10:15:00	-		NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0						Cambio CMG						-	
10:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
10:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN		-	-
10:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN		-	-
10:15:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM					ESCUADRON		-	-
10:17:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			KELAR		-	-
10:18:00	-	Colocación: 53; Ajuste : -30	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal					-	-
10:18:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE		-	-
10:18:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE		-	-
10:18:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE		-	-
10:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN		-	-
10:32:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN		-	-
10:33:00	-		ERNC	0						Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					-	
10:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
10:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
10:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
10:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
10:33:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
10:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
10:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
10:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
10:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
10:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
10:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
10:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
10:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	226	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	347	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:33:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:33:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:33:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA		-	-
10:33:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						-	-
10:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
10:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER		-	-
10:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER		-	-
10:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO		-	-
10:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
10:33:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
10:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
10:33:00	-	Colocación: 4363; Ajuste : -20	CDC	-						Inicia Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC		-	-
10:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN		-	-
10:46:00	-	CDC	Inicia Ctx	0						Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC		-	-
10:46:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	Colocación: 4480; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					-	-
10:47:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
10:47:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
10:47:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
10:47:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
10:47:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
10:47:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
10:47:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
10:47:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
10:47:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
10:47:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
10:47:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
10:47:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
10:47:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	225	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	349	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:47:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:47:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:47:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:47:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:47:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:47:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:47:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
10:47:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA		-	-
10:47:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
10:47:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
10:47:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
10:47:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER		-	-
10:47:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER		-	-
10:47:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO		-	-
10:47:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:47:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:47:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:47:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:47:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:47:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:47:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
10:47:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
10:47:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
10:47:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
11:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN		-	-
11:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM					ESCUADRON		-	-
11:10:00	-	Colocación: 4279; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					-	-
11:10:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
11:10:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
11:10:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
11:10:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
11:10:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
11:10:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
11:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
11:10:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
11:10:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
11:10:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
11:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
11:10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	223	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	357	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
11:10:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
11:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
11:10:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
11:10:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
11:10:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
11:10:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-SANDIEGO-GPG	PFV-SANDIEGO-GPG	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:10:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
11:10:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:10:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:10:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:10:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:10:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:10:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:10:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:10:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:10:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:10:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
11:10:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
11:10:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
11:20:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0						Cambio CMG					-	-
11:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
11:20:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM					ESCUADRON	-	-
11:20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
11:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
11:28:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
11:36:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-		SIEMENS	-	-
11:36:00	-	-	CDC	-						Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca			CDC	-	-
11:59:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	Colocación: 4272; Ajuste : 0	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
12:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
12:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
12:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	338	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:08:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:08:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
12:08:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
12:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
12:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:08:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:08:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:20:00	-	-	CDC	0						Ajuste Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca				-	-
12:20:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,37 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-		SIEMENS	-	-
12:43:00	-	Colocación: 4280; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
12:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:43:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:43:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
12:43:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
12:43:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	312	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:43:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:43:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:43:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:43:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
12:43:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:43:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
12:43:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:43:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:43:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:43:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:43:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:43:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:43:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:43:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:43:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:43:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:43:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:43:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:43:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:54:00	-	-	CHOLGUAN_BL1_COGEN	0						Cambio CMG					-	-
12:54:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
13:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
13:15:00	-	Colocación: 4262; Ajuste : 80	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
13:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
13:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
13:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG							
13:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:15:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	302	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:15:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
13:15:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
13:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
13:15:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
13:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
13:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA		-	-
13:15:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
13:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
13:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER		-	-
13:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER		-	-
13:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO		-	-
13:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
13:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
13:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
13:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
13:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
13:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
13:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
13:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
13:15:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
13:15:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
13:16:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma	0	PO	-	EP	-	EP			V	IF2024005580	ENEL GENERACION		-	-
13:29:00	-	Colocación: 4299; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					-	-
13:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
13:29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
13:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
13:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
13:29:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
13:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
13:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
13:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
13:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
13:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
13:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
13:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PE-TAUNAYORIENTE	PE-TAUNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PE-TAUNAYPONIENTE	PE-TAUNAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	198	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	305	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
13:29:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
13:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
13:29:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
13:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
13:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA		-	-
13:29:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
13:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
13:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
13:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER		-	-
13:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER		-	-
13:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO		-	-
13:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
13:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
13:29:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
13:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
13:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
13:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-

26-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
13:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
13:29:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
13:29:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
13:38:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
13:42:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
13:54:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0						Cambio CMG					-	-
13:54:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
14:01:00	-	Colocación: 4286; Ajuste : -20	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
14:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
14:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
14:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	293	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
14:01:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
14:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:01:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:01:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:01:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:01:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:12:00	-	Colocación: 4357; Ajuste : -60	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
14:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:12:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:12:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:12:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:12:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
14:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
14:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	292	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:12:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
14:12:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
14:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
14:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:12:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:12:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
14:16:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma	-	N	-	PC	-	OM	Disponible, cancelado IF 2024005580..		V		ENEL GENERACION	-	-
14:35:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	70	CSE	-	CI	-	EXP	Inicia maniobras hacia SADI	-			AES ANDES	-	-
14:38:00	-	Colocación: 236; Ajuste : -30	CDC	0						Inicia Ctx S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV			CDC	-	-
14:38:00	-	Colocación: 236; Ajuste : -30	CDC	0						Inicia Prorrata S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV			CDC	-	-
14:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	S/E Calama 220/110 kV	-		ACCIONA	-	-
14:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: SITR	S/E Calama 220/110 kV	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Gen. Actual	S/E Calama 220/110 kV	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	Colocación: 4028; Ajuste : -150	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
14:47:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:47:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:47:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:47:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:47:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:47:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:47:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:47:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:47:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
14:47:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
14:47:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	270	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:47:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:47:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:47:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:47:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:47:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
14:47:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:47:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
14:47:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:47:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:47:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:47:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:47:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:47:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:47:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:47:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:47:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:47:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:47:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:47:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:58:00	-		NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0						Cambio CMG					-	-
14:58:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
15:21:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OM			N	LI2023001114 · LI2023001195 · LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
15:23:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	220	PO	LC	EP	-	EP	E/S TG para pruebas de la TV con IF 2024005587.			LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
15:24:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2023001114 · LI2023001195 · LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-

26-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
15:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	110	DN	DLC	PP	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
16:35:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	125	N	LC	PMT	MTP	OM	E/S TG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
16:37:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
16:37:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
16:52:00	-			0						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuín	LT 66 kV Linares - Chacahuín			CDC	-	-
17:00:00	-	Colocación: 4224; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
17:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
17:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
17:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	309	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	161	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:00:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:00:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
17:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:23:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
17:23:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
17:30:00	-		CIPRESES_vista_curi_loma	-						Cambio CMG					-	-
17:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
17:30:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
17:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
17:30:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
17:30:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
17:30:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
17:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
17:30:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
17:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	57	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
17:30:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
17:30:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	14	LF	-	PC	-	OM	Limitada a XX MW. Causa informada: U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso.		LIXXXX		ARAUCO	-	-
17:30:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
17:32:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
17:35:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	125	N	LC	PMT	MTP	OM	E/S TV				ENGIE	-	-
17:42:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
17:49:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
17:49:00	-	Colocación: 4903; Ajuste : -100	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
17:49:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:49:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:49:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:49:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:49:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:49:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:49:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:49:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:49:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:49:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:49:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:49:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:49:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-

26-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
17:49:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:49:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:49:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:49:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	233	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:49:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:49:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:49:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:49:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:49:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:49:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:49:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:49:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:49:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:49:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:49:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:49:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:49:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:49:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:49:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:49:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:49:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:49:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:49:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:49:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:49:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:49:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:49:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:49:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:49:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:49:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PE-LOMASDELUQUECO	PE-LOMASDELUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:49:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:49:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:49:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:49:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:49:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:49:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:49:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:49:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:49:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:49:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:49:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:49:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:49:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:49:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
17:49:00	-			-						Finaliza Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
17:56:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
17:57:00	-	Colocación: 112; Ajuste : 20	CDC	0						Ajuste Prorrata S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV			CDC	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
17:57:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	S/E Calama 220/110 kV	-		ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Pronóstico	S/E Calama 220/110 kV	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:57:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	S/E Calama 220/110 kV	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	Colocación: 5230; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
17:58:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:58:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:58:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:58:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:58:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:58:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:58:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:58:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:58:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	ISLA-1	ISLA-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	267	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:58:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:58:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:58:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:58:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:58:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:58:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:58:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:58:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:58:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:58:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:58:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:58:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:58:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:58:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
17:58:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:58:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:58:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:58:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:58:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:58:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:58:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:58:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:59:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Por SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2024001209 - LI2024001533	ENLASA	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2023001864	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2024000732 - DI2024126906	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	-	PC	PCP	OM	anormalidad en el Turbo reactor de equipo de abatimiento.			IL 2024002041	ENLASA	-	-
18:04:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	125	N	LC	MT	MTP	OM	MT estable				ENGIE	-	-
18:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	COLBUN	-	-
18:15:00	-	Colocación: 4591; Ajuste : 0	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
18:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:15:00	-	PE-LOSCURUMOS	PE-LOSCURUMOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:15:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:15:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:15:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:15:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:15:00	-	CIPRES-1	CIPRESES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:15:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:15:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:15:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:15:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:15:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:15:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:15:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:15:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:15:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:15:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:15:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
18:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:15:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:15:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:15:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:15:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:15:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:15:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:15:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:15:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:15:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:15:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:15:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:15:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:15:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:15:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:23:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	LI2023001114 · LI2023001195 · LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:23:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	LI2024000660 · LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
18:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM			-	LI2021001953 · LI2019000973 · LI2022001252 · LI2024001947 · LI2024001932 · LI2024001337	ENEL GENERACION	-	-
18:28:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC		N	LI2023001114 · LI2023001195 · LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC		N	LI2024000660 · LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
18:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:41:00	-	Colocación: 4360; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
18:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:41:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:41:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:41:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:41:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:41:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:41:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:41:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:41:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:41:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:41:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:41:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:41:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:41:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:41:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:41:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 208,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	225	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 356,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
18:41:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:41:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:41:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:41:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:41:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:41:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:41:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:41:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:41:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:41:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:41:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:41:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:41:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:41:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:41:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:41:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:41:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:41:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:41:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:41:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:41:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DF	-	FS	-	SDCF	Falla en la partida		N	LI2024000607-IF2024005614	ENEL GENERACION	-	-
18:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
18:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	80	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-	Colocación: 3830; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
18:54:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:54:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:54:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:54:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:54:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:54:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:54:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:54:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:54:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:54:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:54:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:54:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:54:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:54:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:54:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:54:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:54:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:54:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:54:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:54:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DOALMAGROSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:54:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:54:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:54:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:54:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:54:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:54:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:54:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:54:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:54:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:54:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:54:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:54:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:54:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:54:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						-	-
18:54:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 339,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:54:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:54:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:54:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:54:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:54:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:54:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:54:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:54:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
18:54:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PE-TAMMA	PE-TAMMA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:54:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
18:54:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
18:54:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
18:54:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
18:54:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
18:54:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
18:54:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
18:54:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
18:54:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
18:54:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
18:54:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
18:54:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
18:54:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
18:54:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
18:54:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
18:54:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
18:54:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
18:54:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
18:54:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:54:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
18:54:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
18:54:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
18:54:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
18:54:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
18:54:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
18:54:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
18:54:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
18:54:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
18:54:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
18:54:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
18:54:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
18:56:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION		-	-
19:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION		-	-
19:05:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN		-	-
19:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN		-	-
19:14:00	-	Colocación: 4243; Ajuste : 650	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
19:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:14:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:14:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:14:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:14:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
19:14:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
19:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
19:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
19:14:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:14:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:14:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:14:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:14:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:14:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:14:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:14:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:14:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	236	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 305,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:14:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:14:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:14:00	-	PFV-LLANOELLAMPOS	PFV-LLANOELLAMPOS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:14:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:14:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:14:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:14:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:14:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:14:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:14:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:14:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:14:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
19:14:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
19:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:14:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:14:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:14:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:14:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:14:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:14:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:14:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
19:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
19:17:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV			CDC	-	-
19:17:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrata S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV			CDC	-	-
19:18:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	68	DN	DLC	PP	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:18:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Disponible, en servicio y cancelado IF 2024005614.		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:20:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
19:20:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						-	-
19:23:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			CDC		-	-
19:23:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
19:26:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca			CDC		-	-
19:26:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PO	LC	EP	PCP	EP	Inicia hora de ruebas en 150 MW			LI2024000416 - LI2023001864 - DI2024126923 - IF202400XXXX	AES ANDES		-	-
19:28:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	25	N	-	PC	-	OM	inicia maniobras para la inyección al SEN.	-	-		AES ANDES		-	-
19:30:00	-	RALCO_sinv	RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
19:30:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM				LI2024001829	ENGIE		-	-
19:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	362	N	LC	PC	MTP	OM					ENGIE		-	-
19:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN		-	-
19:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
19:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				LI2023001864	AES ANDES		-	-
19:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732 - DI2024126906	AES ANDES		-	-
19:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES		-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA		-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA		-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001533	ENLASA		-	-
19:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO		-	-
19:30:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO		-	-
19:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					ARAUCO		-	-
19:30:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ESCUADRON		-	-
19:30:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
19:30:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM		-	-
19:30:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS		-	-
19:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA		-	-
19:30:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO		-	-
19:30:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
19:30:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
19:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
19:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA		-	-
19:30:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
19:30:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO		-	-
19:30:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14	LF	-	PC	-	OM	Limitada a XX MW. Causa informada: U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso.			LIXXXX	ARAUCO		-	-
19:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION		-	-
19:30:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION		-	-
19:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION		-	-
19:31:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION		-	-
19:31:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION		-	-
19:34:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				COLBUN		-	-
19:34:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA		-	-
19:35:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-						Cambio CMG						-	-
19:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:35:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
19:35:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
19:35:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION		-	-
19:35:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION		-	-
19:35:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	E/S				CARDONES		-	-
19:35:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024001967	ENEL GENERACION		-	-
19:35:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024001967	ENEL GENERACION		-	-
19:35:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024001967	ENEL GENERACION		-	-
19:35:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024001967	ENEL GENERACION		-	-
19:35:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
19:35:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA		-	-
19:35:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			CDC		-	-
19:36:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	75	N	-	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA		-	-
19:39:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	68	N	LC	PMT	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA		-	-
19:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:42:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	MT, estable				CARDONES		-	-
19:42:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
19:43:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
19:45:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION		-	-
19:45:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO_DIESEL	0	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Maitencillo. SI2024130950			DI2024130950	ENORCHILE		-	-
19:47:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION		-	-
19:48:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION		-	-
19:51:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Finalizada Activación CTF (+)				ENLASA		-	-
19:54:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1				ENEL GENERACION		-	-
19:55:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	PCP	OM					COLBUN		-	-
19:56:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION		-	-
19:56:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	134	N	LC	PC	MTP	OM	MT estable y sube a PC				GENERADORA METROPOLITANA		-	-
19:56:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES		-	-
19:58:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2				ENEL GENERACION		-	-
19:59:00	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	75	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas operacionales con potencia de 75 MW por aproximadamente 2 horas para realizar medición de ruidos por el funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas.			DI2024128900	SIN CENTRO DE CONTROL		-	-
20:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION		-	-
20:01:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Con SSCC				ENLASA		-	-
20:02:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				ENEL GENERACION		-	-
20:06:00	-	RALCO_sinv	RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
20:06:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
20:06:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA		-	-
20:06:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	68	N	LC	MT	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA		-	-
20:06:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN		-	-
20:06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION		-	-
20:06:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				ENEL GENERACION		-	-
20:06:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
20:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
20:06:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION		-	-
20:06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION		-	-
20:06:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	LF	-	MT	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION		-	-
20:06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN		-	-
20:06:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN		-	-
20:06:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001967	ENEL GENERACION		-	-
20:06:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001967	ENEL GENERACION		-	-
20:06:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001967	ENEL GENERACION		-	-
20:06:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001967	ENEL GENERACION		-	-
20:09:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B				ENEL GENERACION		-	-
20:17:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						-	-
20:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					COLBUN		-	-
20:17:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
20:17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
20:17:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA		-	-
20:17:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	134	N	LC	PC	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA		-	-
20:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN		-	-

26-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
20:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
20:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:19:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG				COLBUN	-	-
20:22:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:22:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:22:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	95	N	LC	PC	PCP	OM	MT estable, sube a PC				COLBUN	-	-
20:22:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	88	LF	-	PS	PCP	SDCF	Inspección y reparación de anormalidad en el Turbo reactor de equipo de abatimiento			SDCF 202400132066	ENLASA	-	-
20:25:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	DRO	DLC	PP	-	OM					KELAR	-	-
20:25:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	79	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2024000780	KELAR	-	-
20:26:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	150	LF	LC	PC	PCP	OM	Falla válvula agua de alimentación caldera, según IL 2024002039. Cancelado IF 2024005576.			LI2024000416 - LI2023001864 - DI2024126923 - IF202400XXXX	AES ANDES	-	-
20:27:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	LC	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:27:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	12	N	-	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:29:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
20:29:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
20:29:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
20:29:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	6	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
20:29:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BL1_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OM					POTENCIA	-	-
20:30:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM					NEWEN	-	-
20:30:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	DN	DLC	PP	-	OM					STS	-	-
20:30:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					ON GROUP	-	-
20:30:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
20:31:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
20:35:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					CHILQUINTA	-	-
20:35:00	-		TRAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
20:35:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:35:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	104	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				COLBUN	-	-
20:35:00	-	CELCO	CELCO_BL1+BL2_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
20:35:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
20:36:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	29	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
20:36:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENLASA	-	-
20:38:00	-		TENO_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
20:38:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59	N	LC	PC	-	OM					ENLASA	-	-
20:38:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:38:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:39:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BL1_DIESEL	100	N	LC	PC	-	OM					POTENCIA	-	-
20:40:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM					ON GROUP	-	-
20:44:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	3	N	LC	PC	-	OM					CHILQUINTA	-	-
20:45:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	15	N	LC	PC	-	OM	E/S				NEWEN	-	-
20:45:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	18	N	-	PC	-	OM	E/S				ENORCHILE	-	-
20:45:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
20:49:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
20:50:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	N	LC	PMT	-	OM					STS	-	-
20:51:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	25	N	LC	PMT	-	OM	E/S				CARDONES	-	-
20:51:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	53	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
20:52:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:52:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1			LI2024000778	KELAR	-	-
20:54:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:55:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	46	N	LC	PC	-	OM					STS	-	-
20:56:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	52	N	LC	PC	-	OM	MT, estable				CARDONES	-	-
20:57:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM	MT, estable				CARDONES	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2024001874	COLBUN	-	-
21:01:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM	Cambio de configuración				ENEL GENERACION	-	-
21:01:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV y cancelado IF 2024005587.				ENEL GENERACION	-	-
21:05:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	122	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				ENEL GENERACION	-	-
21:08:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	116	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				ENEL GENERACION	-	-
21:12:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1 GNL B	177	RO	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC			LI2024000778	KELAR	-	-
21:17:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	LI2024001874	COLBUN	-	-
21:21:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2			LI2024000780	KELAR	-	-
21:36:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	DF	-	FS	-	SDCF	Inspección y reparación de anormalidad en el Turbo reactor de equipo de abatimiento.			DI2024132066	ENLASA	-	-
21:45:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	177	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000780	KELAR	-	-
21:49:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	379	N	LC	PC	-	OM	MT estable y sube a PC				ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	N	LC	PS	PCP	OM	SCG				COLBUN	-	-
22:04:00	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finaloizada pruebas y cancelada SI 2024128900.				SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
22:32:00	-		ESPINOS_BL1_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
22:32:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
22:32:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:32:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
22:32:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
22:33:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
22:35:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:36:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TV				ENEL GENERACION	-	-
22:40:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BL1_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					POTENCIA	-	-
22:40:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:40:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
22:40:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ON GROUP	-	-
22:40:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					CHILQUINTA	-	-
22:40:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
22:41:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
22:47:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					CHILQUINTA	-	-
22:49:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BL1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					POTENCIA	-	-
22:50:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:51:00	-		CORONEL_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
22:51:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
22:51:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
22:51:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
22:51:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	E/S				ENORCHILE	-	-
22:58:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
23:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
23:00:00	-		KELAR-TG2_TG2_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
23:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	N	LC	MT	-	OM					STS	-	-
23:00:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
23:00:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
23:00:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
23:00:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
23:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
23:00:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM					STS	-	-
23:01:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ON GROUP	-	-

26-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						-	-
23:07:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE		-	-
23:07:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN		-	-
23:10:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES		-	-
23:10:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES		-	-
23:15:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					NEWEN		-	-
23:30:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						-	-
23:30:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	79	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000780	KELAR		-	-
23:30:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					STS		-	-
23:30:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000778	KELAR		-	-
23:30:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
23:33:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					STS		-	-
23:40:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	N	DLC	FS		OM					ENEL GENERACION		-	-
23:41:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	177	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000778	KELAR		-	-
23:41:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	177	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000780	KELAR		-	-
23:41:00	-		KELAR-TG2_TG2_GNL_B	-						Cambio CMG						-	-
23:48:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2A				ENEL GENERACION		-	-
23:59:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	385	N	LC	PC	-	OM	MT estable.				ENEL GENERACION		-	-

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Jueves 26 de Diciembre del 2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	231.1	162.3	-29.77 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	1049.1	582.7	-44.46 %	
BESS Andes Solar IIA	442.8	195.2	-55.92 %	
BESS Andes Solar IIB	936.6	475.3	-49.25 %	
BESS Angamos	-	2.8	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	192.0	299.6	+56.03 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	979.6	578.2	-40.98 %	
BESS Diego de Almagro Sur	46.8	39.4	-15.85 %	
BESS Don Humberto	128.4	67.0	-47.87 %	
BESS El Manzano	120.0	53.3	-55.55 %	
BESS La Cabaña	1.9	131.5	+6843.50 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Punta Sierra	5.8	9.7	+65.66 %	
BESS Salvador	249.8	254.6	+1.93 %	
BESS San Andrés	211.8	198.2	-6.43 %	
BESS Tamaya	447.2	341.2	-23.71 %	
BESS Uribe Solar	2.3	3.3	+40.14 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	462.8	-25.83 %	
HE Angostura	3428.4	3200.0	-6.66 %	RO
HE Antuco	4039.3	3752.5	-7.10 %	RO
HE Canutillar	2048.8	2286.0	+11.58 %	
HE Cipreses	1320.0	1390.3	+5.33 %	DF
HE Colbún	6018.4	6795.0	+12.90 %	
HE El Toro	4937.8	3976.0	-19.48 %	RO
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P
HE Machicura	1374.8	1359.0	-1.15 %	LF, RO
HE Pangue	4635.3	5163.5	+11.40 %	RO
HE Pehuenche	7042.9	7454.0	+5.84 %	
HE Pilmaiquén	600.7	613.5	+2.13 %	RO
HE Ralco	8335.1	8992.9	+7.89 %	RO
HE Rapel	784.5	2177.8	(*) +177.60 %	RO
HP Abanico	749.0	899.4	+20.07 %	RO
HP Alfalfal	3125.6	3201.1	+2.42 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	528.0	445.3	-15.66 %	LF
HP Blanco	1297.0	1297.1	+0.01 %	
HP Capullo	119.6	122.4	+2.34 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	5.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	68.5	61.5	-10.21 %	PMG
PMG HP MC2	16.0	15.7	-1.85 %	PMG
PMG HP MC3	24.0	21.4	-10.92 %	PMG
PMG HP Mariposas	95.8	87.5	-8.67 %	PMG
PMG HP Nalcas	57.6	53.2	-7.70 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	155.9	158.6	+1.78 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	65.3	63.3	-3.03 %	PMG
PMG HP Pulelfu	96.6	97.8	+1.22 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.7	70.4	-0.42 %	PMG
PMG HP Renaico	101.4	101.8	+0.39 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	34.0	32.5	-4.64 %	PMG
PMG HP San Clemente	95.8	96.0	+0.21 %	PMG
PMG PE La Esperanza	38.3	8.6	-77.62 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	70.1	70.7	+0.88 %	PMG
PMG PFV Caracas II	61.9	57.2	-7.68 %	PMG
PMG PFV Castilla	15.5	27.7	+78.71 %	PMG
PMG PFV Chercan	71.8	67.0	-6.69 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	62.0	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	68.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	71.1	80.8	+13.67 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	27.4	20.1	-26.75 %	PMG
PMG PFV Llancay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	9.3	4.8	-48.17 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	70.1	77.7	+10.74 %	PMG
PMG PFV Machicura	98.8	79.4	-19.64 %	PMG
PMG PFV North West	101.6	28.7	-71.79 %	PMG
PMG PFV Palermo	79.2	55.8	-29.57 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	89.1	69.5	-21.96 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.9	0.6	-96.55 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	0.7	0.7	+6.06 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	95.6	100.7	+5.31 %	PMG
PMG PFV Quilmo	98.0	95.9	-2.18 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	10.8	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	74.2	68.3	-7.88 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	80.7	57.8	-28.35 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	357.6	354.7	-0.80 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2483.3	2665.4	+7.33 %	
HP Chapiquina	120.5	74.9	-37.81 %	
HP Convento Viejo	183.2	177.8	-2.93 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	315.6	327.4	+3.71 %	
HP Curillinque	2040.7	1522.9	-25.37 %	
HP Digua	380.7	380.2	-0.13 %	
HP El Paso	1115.0	1223.5	+9.73 %	
HP El Pinar	7.2	4.7	-34.17 %	P
HP Florida II	364.0	335.9	-7.72 %	
HP Guayacán	186.7	249.5	+33.59 %	
HP Hornitos	1090.0	1028.6	-5.63 %	
HP Isla	1636.6	1202.4	-26.53 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	600.0	595.5	-0.75 %	
HP La Confluencia	3335.0	3245.2	-2.69 %	RO
HP La Higuera	3730.0	3661.5	-1.84 %	RO
HP La Mina	322.3	259.4	-19.51 %	
HP Laja I	187.0	75.9	-59.41 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	164.0	185.9	+13.35 %	
HP Lircay	480.0	461.5	-3.85 %	
HP Loma Alta	909.2	627.6	-30.97 %	RO
HP Los Hierros	15.0	1.3	-91.60 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	71.2	73.2	+2.73 %	RO
HP Los Quilos	665.0	696.9	+4.80 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	46.0	48.0	+4.35 %	
HP Mampil	295.0	377.0	+27.78 %	
HP Mocho	262.4	263.4	+0.34 %	
HP Palmucho	736.5	758.8	+3.03 %	
HP Peuchen	423.0	548.6	+29.68 %	
HP Providencia	46.0	44.1	-4.13 %	
HP Pullinque	372.0	358.8	-3.55 %	
HP Puntilla	379.1	375.3	-1.00 %	RO
HP Queltehues	0.0	953.8	GNP	RO
HP Quilleco	1018.7	759.0	-25.49 %	
HP Rio Colorado	296.7	283.5	-4.45 %	
HP Rio Picoiquen	55.2	42.9	-22.30 %	
HP Rucatayo	772.0	654.7	-15.20 %	
HP Rucue	2370.7	1840.0	-22.39 %	RO
HP San Andres	925.3	1015.2	+9.72 %	
HP San Ignacio	734.2	510.0	-30.53 %	
HP Sauzal	1745.0	1597.4	-8.46 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	288.0	232.7	-19.21 %	
HP Volcán	272.5	275.9	+1.26 %	RO
PE Alena	194.3	89.4	-54.02 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	31.4	21.8	-30.48 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	4.2	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	21.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.1	137.8	+40.44 %	PMG
PMG TER Chiloé	2.9	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	0.3	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4479.7	4617.3	+3.07 %	RO
TER Angamos-ANG2	1966.5	2167.0	+10.19 %	LF, RO
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	103.4	+5.46 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	899.8	-6.27 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	MM, LF, RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	266.3	GNP	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	407.0	579.1	+42.28 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	79.7	-33.58 %	
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	0.0	217.7	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	71.1	53.1	-25.39 %	
PE Aurora	1056.1	992.1	-6.05 %	
PE Cabo Leones 1	151.9	90.1	-40.66 %	
PE Cabo Leones 2	165.5	107.1	-35.27 %	
PE Cabo Leones 3	127.0	41.1	-67.64 %	
PE Calama	1149.0	1072.5	-6.65 %	
PE Campo Lindo	80.4	82.7	+2.84 %	
PE Canela	5.6	0.5	-91.64 %	
PE Canela 2	27.1	1.4	-94.77 %	
PE Cardonal	14.9	68.5	+361.48 %	
PE Cerro Tigre	1013.9	735.8	-27.43 %	
PE Cuel	67.5	33.2	-50.84 %	
PE El Arrayán	58.3	15.0	-74.34 %	
PE El Maitén	0.0	10.9	GNP	
PE Horizonte	2667.6	2640.9	-1.00 %	P
PE Kallpa	869.2	1775.4	+104.26 %	P
PE La Cabaña	176.5	342.5	+94.10 %	
PE La Estrella	130.5	70.3	-46.14 %	
PE La Flor	149.4	46.3	-69.04 %	
PE Lebu	60.7	7.6	-87.48 %	
PE Llanos del Viento	1049.8	1036.3	-1.29 %	
PE Lomas de Duqueco	100.8	87.6	-13.09 %	
PE Los Buenos Aires	52.1	36.7	-29.55 %	
PE Los Cerrillos	97.2	81.5	-16.16 %	P
PE Los Cururos	20.3	16.4	-19.15 %	
PE Los Olmos	233.7	119.1	-49.01 %	
PE Malleco Norte	278.0	245.5	-11.69 %	
PE Malleco Sur	364.5	313.3	-14.05 %	
PE Manantiales	9.5	45.2	+375.97 %	P
PE Mesamavida	76.0	55.3	-27.18 %	
PE Monte Redondo	29.6	18.9	-36.22 %	
PE Negrete	71.4	28.0	-60.81 %	
PE Puelche Sur	1564.1	1655.4	+5.84 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	19.8	5.0	-74.75 %	
PE Punta Sierra	19.0	53.5	+181.43 %	
PE Punta de Talca	52.5	75.0	+42.65 %	P
PE Renaico	233.5	107.3	-54.03 %	
PE Renaico II	473.6	259.2	-45.26 %	
PE San Gabriel	467.5	245.4	-47.51 %	
PE San Juan	127.7	51.2	-59.92 %	
PE San Matías	109.8	165.8	+51.05 %	
PE San Pedro	90.2	126.7	+40.51 %	
PE San Pedro 2	158.8	140.1	-11.77 %	
PE Sarco	145.1	53.8	-62.96 %	
PE Sierra Gorda Este	492.3	799.8	+62.47 %	
PE Talinay Oriente	131.5	125.3	-4.75 %	
PE Talinay Poniente	61.4	60.3	-1.82 %	
PE Taltal	624.7	569.6	-8.82 %	
PE Tchamma	918.2	1109.8	+20.86 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4033.3	4359.9	+8.10 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4232.4	4342.4	+2.60 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	63.0	-90.02 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	955.0	+94.11 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	373.2	GNP	
TER Combarbala	225.0	141.3	-37.21 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	87.6	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	78.9	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Escuadrón	15.9	22.5	+41.47 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2230.5	2253.5	+1.03 %	LF, RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF, RO
TER Guacolda 3	2303.2	2491.8	+8.19 %	RO
TER Guacolda 4	2302.6	1907.7	-17.15 %	DF
TER Guacolda 5	2330.6	2505.8	+7.52 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	1108.4	0.1	-99.99 %	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	1650.6	2068.5	+25.32 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	171.4	86.0	-49.82 %	
TER Lautaro I	459.0	548.3	+19.45 %	RO
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	325.7	307.1	-5.71 %	
TER Los Espinos	0.0	164.7	GNP	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	223.0	GNP	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	779.0	675.0	-13.35 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	235.7	147.9	-37.23 %	
PE Totoral	12.1	2.2	-81.82 %	RO
PE Ucuquer 2	0.0	5.4	GNP	
PE Valle de los Vientos	313.1	520.4	+66.22 %	
PFV Almeyda	246.4	235.3	-4.49 %	
PFV Andes Solar	74.2	171.0	+130.43 %	
PFV Andes Solar II-A	116.1	392.3	+237.93 %	LF
PFV Andes Solar II-B	567.1	856.9	+51.11 %	LF
PFV Andes Solar IV	579.1	1164.8	+101.15 %	P, LF
PFV Atacama Solar II	932.0	1031.2	+10.64 %	
PFV Azabache	319.1	484.9	+51.97 %	
PFV Bolero	990.0	1140.3	+15.17 %	
PFV CEME 1	2423.0	1844.0	-23.90 %	LF
PFV Campos del Sol	2900.3	3643.5	+25.62 %	
PFV Capricornio	777.0	541.5	-30.32 %	
PFV Carrera Pinto	630.8	839.6	+33.11 %	
PFV Cerro Dominador	185.0	861.9	+365.86 %	
PFV Chañares	313.5	243.0	-22.48 %	LF
PFV Conejo	864.5	895.7	+3.61 %	
PFV Coya	1081.5	974.4	-9.90 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	118.6	201.6	+69.95 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1377.1	643.5	-53.27 %	
PFV Domeyko	1138.2	1415.8	+24.39 %	
PFV Don Humberto	273.3	565.5	+106.89 %	
PFV Doña Antonia	749.6	113.9	-84.80 %	
PFV Doña Carmen	145.5	0.0	-100.00 %	
PFV El Aguila	14.5	14.7	+1.03 %	
PFV El Manzano	369.5	756.6	+104.78 %	
PFV El Pelicano	1132.5	986.6	-12.88 %	
PFV El Romero	1248.7	1235.3	-1.07 %	
PFV Elena	654.8	613.8	-6.26 %	
PFV Finis Terrae	2182.6	2321.4	+6.36 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	820.9	939.2	+14.42 %	RO
PFV Guanchoi	1944.2	1908.1	-1.86 %	
PFV Huatacondo	305.4	200.8	-34.24 %	
PFV Jama	245.2	432.3	+76.26 %	LF
PFV Javiera	598.7	543.8	-9.18 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	474.3	480.0	+1.19 %	
PFV La Huayca II	70.6	114.6	+62.27 %	
PFV La Huella	770.2	775.5	+0.69 %	
PFV La Silla	13.1	16.9	+28.78 %	
PFV Lalackama	309.5	404.8	+30.76 %	
PFV Lalackama II	78.8	122.9	+55.98 %	
PFV Las Salinas	1806.0	1316.8	-27.09 %	
PFV Leyda	684.7	0.0	-100.00 %	P
PFV Llano de Llampos	850.4	905.8	+6.51 %	
PFV Los Loros	345.6	316.4	-8.45 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	19.5	19.0	-2.41 %	
TER Mantos Blancos	0.0	19.3	GNP	DF
TER Masisa	203.5	182.2	-10.49 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3798.1	3665.8	-3.48 %	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	139.0	GNP	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	2250.5	3598.0	(*) +59.87 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	6850.9	7041.0	+2.77 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	33.9	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1116.0	781.0	-30.02 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	449.0	+10.06 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	812.6	982.0	+20.85 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	588.3	1234.0	+109.76 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	2721.1	3082.8	+13.29 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	1213.2	1067.9	-11.98 %	LF
PFV Malgarida	1171.1	1280.6	+9.35 %	RO
PFV María Elena	558.5	137.0	-75.47 %	LF
PFV Meseta de los Andes	797.2	1243.7	+56.01 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	52.2	50.8	-2.74 %	
PFV Pampa Solar Norte	489.9	614.5	+25.43 %	
PFV Pampa Tigre	920.2	988.7	+7.45 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	29.1	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	37.0	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	975.7	869.9	-10.85 %	
PFV Rio Escondido	1230.8	1438.7	+16.89 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	260.3	116.3	-55.32 %	LF
PFV San Andres	410.2	81.0	-80.26 %	LF
PFV San Pedro	820.7	915.7	+11.58 %	
PFV Santa Isabel	1404.9	1170.5	-16.69 %	LF
PFV Santiago	669.7	643.7	-3.88 %	
PFV Sol de Lila	1045.8	944.4	-9.70 %	LF
PFV Sol de los Andes	558.9	779.2	+39.42 %	
PFV Sol del Desierto	2081.3	676.8	(*) -67.48 %	
PFV Taira	2081.9	2214.6	+6.37 %	P
PFV Tamango	379.1	218.5	-42.37 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1506.9	1224.8	-18.72 %	P
PFV Tamaya Solar	751.1	708.8	-5.64 %	
PFV Uribe Solar	469.7	446.3	-5.00 %	
PFV Usya	202.1	263.7	+30.46 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	989.2	715.8	-27.64 %	
PFV Valle del Sol	1362.5	1397.2	+2.55 %	
PFV Willka	760.1	711.9	-6.34 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	108.2	101.7	-6.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	20.8	-21.14 %	PMG, RO
PMG HP Callao	11.2	9.7	-12.90 %	PMG
PMG HP Carena	94.0	112.8	+20.00 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	199.0	397.0	+99.50 %	PMG
PMG HP Cipresillos	188.2	204.0	+8.41 %	PMG
PMG HP Corrales	70.2	70.0	-0.20 %	PMG
PMG HP Correntoso	7.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.12 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	26.8	24.8	-7.46 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6335.9	7893.6	(*) +24.59 %	
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	1051.7	1196.7	+13.79 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	306.2	149.2	-51.27 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	278.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	264.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	68.5	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	97.1	GNP	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1233.8	1601.9	+29.84 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	26.8	146.0	+444.03 %	
TER Trincao	55.7	25.5	-54.15 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	396.1	590.5	+49.07 %	
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	107.1	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	104.8	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**222229.9**	**226996.6**	**+2.14 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.0	-
PMGD HP Allipén	59.5	61.5	+3.35 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.0	22.8	+3.47 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	105.7	108.9	+2.98 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	5.7	6.2	+8.29 %
PMGD HP Calíboro	24.6	24.8	+0.79 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	26.7	8.7	-67.31 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	10.1	-3.40 %
PMGD HP Cumpeo	101.4	98.4	-2.89 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	57.3	54.6	-4.83 %
PMGD HP Dongo	10.1	6.7	-34.07 %
PMGD HP Donguil	2.6	2.2	-15.62 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.2	8.0	-2.16 %
PMGD HP El Agrio	15.4	14.6	-4.98 %
PMGD HP El Arrayán	-	25.5	-
PMGD HP El Atajo	19.9	22.7	+14.11 %
PMGD HP El Brinco	2.1	1.7	-18.46 %
PMGD HP El Canelo	60.6	57.8	-4.61 %
PMGD HP El Colorado	11.5	10.5	-8.33 %
PMGD HP El Diuto	67.4	63.3	-6.02 %
PMGD HP El Galpón	19.4	17.9	-7.76 %
PMGD HP El Llano	25.4	16.6	-34.46 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.2	15.7	+3.41 %
PMGD HP El Toro Nº2	23.2	23.3	+0.47 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.2	25.7	+6.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	21.8	14.3	-34.54 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	2.3	-27.54 %
PMGD HP La Compañía II	43.3	44.7	+3.37 %
PMGD HP La Montaña	4.3	4.3	-0.38 %
PMGD HP La Montaña II	4.8	4.7	-0.69 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.8	12.3	+57.48 %
PMGD HP Las Flores	21.3	12.0	-43.57 %
PMGD HP Las Vertientes	32.6	32.5	-0.45 %
PMGD HP Los Bajos	125.9	127.0	+0.81 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	4.0	-80.15 %
PMGD HP Los Corrales II	8.5	1.1	-86.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.0	1.1	-
PMGD PFV Lo Chacón	17.7	27.7	+57.07 %
PMGD PFV Lo Miguel	36.5	17.2	-52.72 %
PMGD PFV Lo Miranda	54.0	43.0	-20.33 %
PMGD PFV Lo Sierra	5.7	10.4	+81.64 %
PMGD PFV Lockma	94.8	94.6	-0.24 %
PMGD PFV Loica	29.0	23.2	-20.17 %
PMGD PFV Loma Tendida	23.4	26.7	+13.98 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.5	7.0	-64.12 %
PMGD PFV Loncura	57.7	61.9	+7.21 %
PMGD PFV Loreto	18.9	19.2	+2.01 %
PMGD PFV Los Cisnes	57.4	48.7	-15.18 %
PMGD PFV Los Gorriones	33.3	25.7	-22.94 %
PMGD PFV Los Jotes	24.1	19.2	-20.12 %
PMGD PFV Los Lagos	15.2	10.2	-32.52 %
PMGD PFV Los Libertadores	72.6	15.8	-78.22 %
PMGD PFV Los Lirios	49.6	72.8	+46.81 %
PMGD PFV Los Magnolios	23.4	17.4	-25.77 %
PMGD PFV Los Molinos	92.5	57.2	-38.18 %
PMGD PFV Los Nogales	22.9	37.7	+64.63 %
PMGD PFV Los Paltos	23.7	16.6	-30.04 %
PMGD PFV Los Patos	31.5	33.8	+7.27 %
PMGD PFV Los Perales	18.3	17.8	-2.36 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.6	13.4	-1.54 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.1	23.6	-12.79 %
PMGD PFV Los Tilos	33.4	31.0	-7.17 %
PMGD PFV Los Tordos	55.2	54.4	-1.43 %
PMGD PFV Luce Solar	20.2	8.4	-58.37 %
PMGD PFV Luders	29.8	29.7	-0.23 %
PMGD PFV Lumbreras	27.5	20.0	-27.28 %
PMGD PFV Luna	24.5	7.2	-70.72 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.6	20.6	-22.71 %
PMGD PFV Macao	79.8	57.6	-27.80 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.8	+1.85 %
PMGD PFV Maikono	15.2	11.4	-24.79 %
PMGD PFV Maimalicán	77.1	69.5	-9.92 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.8	9.1	-63.55 %
PMGD PFV Malaquita II	102.3	90.3	-11.77 %
PMGD PFV Malinke	12.8	10.8	-15.51 %
PMGD PFV Malloco	24.0	20.5	-14.65 %
PMGD PFV Malvilla	20.4	6.6	-67.71 %
PMGD PFV Manao	25.2	21.8	-13.53 %
PMGD PFV Mandinga	40.4	36.3	-10.11 %
PMGD PFV Marambio	19.7	16.5	-16.36 %
PMGD PFV Marañon	100.1	76.0	-24.13 %
PMGD PFV Marchigue II	83.7	61.3	-26.75 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.1	15.4	-41.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	17.6	15.8	-9.89 %
PMGD HP MSA-I	4.4	3.5	-21.51 %
PMGD HP Maisán	3.2	3.2	+1.59 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	47.8	46.2	-3.35 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.4	4.7	+7.39 %
PMGD HP Muchi	0.6	0.3	-39.66 %
PMGD HP Munilque	5.4	3.6	-33.85 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	62.4	59.5	-4.70 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.3	4.3	-0.57 %
PMGD HP Pichilonco	6.2	4.3	-30.44 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.8	14.2	+2.86 %
PMGD HP Purísima	8.4	8.4	-0.51 %
PMGD HP Quillaileo	8.6	8.3	-4.05 %
PMGD HP Reca	8.2	7.3	-10.45 %
PMGD HP Robleria	42.1	35.7	-15.27 %
PMGD HP Río Mulchén	7.5	6.9	-7.93 %
PMGD HP Río Trueno	21.1	18.8	-10.80 %
PMGD HP Santa Elena	10.7	10.7	-0.00 %
PMGD HP Santa Isabel	10.4	9.8	-5.13 %
PMGD HP Santa Rosa	11.1	11.8	+6.08 %
PMGD HP Sauce Andes	10.6	12.9	+22.55 %
PMGD HP Trailelfú	7.8	6.6	-15.32 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	20.1	16.8	-16.69 %
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.6	+0.42 %
PMGD PE El Arrebol	32.5	21.6	-33.63 %
PMGD PE El Nogal	29.8	13.4	-54.85 %
PMGD PE Huajache	54.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	57.1	22.8	-60.14 %
PMGD PE Lebu III	37.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	66.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	10.5	8.1	-22.63 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	85.9	77.8	-9.42 %
PMGD PFV Albatros	13.6	12.6	-7.39 %
PMGD PFV Albor Solar	59.9	57.7	-3.71 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.6	64.6	-2.91 %
PMGD PFV Alcon Solar	99.5	66.6	-33.04 %
PMGD PFV Aldebaran	0.0	43.4	-
PMGD PFV Alhué	42.7	36.1	-15.45 %
PMGD PFV Alianza	39.6	40.7	+2.57 %
PMGD PFV Alicahue	32.9	18.8	-43.01 %
PMGD PFV Alto Bellavista	0.0	14.2	-
PMGD PFV Alto Solar	22.0	8.4	-61.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	25.2	22.6	-10.06 %
PMGD PFV María Dolores	62.0	57.8	-6.68 %
PMGD PFV María Pinto	22.8	14.4	-36.63 %
PMGD PFV Meco Chillan	67.0	64.2	-4.16 %
PMGD PFV Meli	83.9	81.0	-3.43 %
PMGD PFV Membrillo	27.5	20.1	-27.01 %
PMGD PFV Mercurio Sur	20.5	19.7	-4.14 %
PMGD PFV Milán A	26.5	21.9	-17.45 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.9	18.3	-32.12 %
PMGD PFV Mostazal	97.5	64.0	-34.33 %
PMGD PFV Moya	99.4	53.9	-45.80 %
PMGD PFV Mutupín	65.4	65.3	-0.17 %
PMGD PFV Nahuén	89.4	62.7	-29.92 %
PMGD PFV Nan	18.5	60.8	+228.70 %
PMGD PFV Nazarino Verano	22.5	5.2	-77.09 %
PMGD PFV Newentun	59.7	40.7	-31.80 %
PMGD PFV Nihue	23.5	10.7	-54.63 %
PMGD PFV Norte Chico	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.8	25.7	-21.77 %
PMGD PFV Olivia	27.8	25.4	-8.73 %
PMGD PFV Olivier	23.9	23.0	-3.88 %
PMGD PFV Olivillo	69.2	79.8	+15.37 %
PMGD PFV Orion	28.5	27.3	-4.20 %
PMGD PFV Orquidea Solar	20.7	18.7	-9.52 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	97.8	80.5	-17.66 %
PMGD PFV PAS1	78.2	94.1	+20.35 %
PMGD PFV PSF El Peral	72.3	73.4	+1.42 %
PMGD PFV PSF Horizonte	59.5	46.3	-22.21 %
PMGD PFV PVP La Rosa	15.6	15.8	+1.30 %
PMGD PFV PVP Unihue	25.3	24.1	-4.73 %
PMGD PFV Pachira	99.8	86.1	-13.73 %
PMGD PFV Paillihue	89.9	86.5	-3.87 %
PMGD PFV Paine	96.1	92.3	-4.02 %
PMGD PFV Palto Sunlight	69.2	62.6	-9.52 %
PMGD PFV Pama	18.0	7.3	-59.56 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	57.8	32.4	-43.95 %
PMGD PFV Paraguay	80.2	70.4	-12.28 %
PMGD PFV Paranal	20.7	20.8	+0.26 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	24.2	19.3	-20.02 %
PMGD PFV Parque Curicura	89.3	65.2	-27.02 %
PMGD PFV Parque El Olivar	79.0	91.9	+16.32 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	52.9	51.6	-2.44 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	0.0	29.3	-
PMGD PFV Parque La Colonia	89.1	68.9	-22.63 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.5	78.8	+378.28 %
PMGD PFV Parque Nancagua	58.5	41.9	-28.42 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.2	85.0	-7.90 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	24.3	7.6	-68.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.4	15.9	+3.51 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.6	22.4	-56.56 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.8	23.2	-27.14 %
PMGD PFV Anakena	68.9	67.3	-2.32 %
PMGD PFV Ancahual	92.2	94.1	+2.06 %
PMGD PFV Antonia	25.1	19.5	-22.48 %
PMGD PFV Argomedo	84.2	60.9	-27.73 %
PMGD PFV Arica	45.0	72.8	+61.78 %
PMGD PFV Ariztía	11.4	10.7	-6.57 %
PMGD PFV Armazones	50.5	51.4	+1.76 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.7	27.5	-0.45 %
PMGD PFV Astillas	100.9	76.9	-23.75 %
PMGD PFV Avel Solar	94.7	79.5	-16.09 %
PMGD PFV Avellano	59.1	63.4	+7.30 %
PMGD PFV Aviles	60.8	32.1	-47.13 %
PMGD PFV Axel Solar	19.7	17.9	-9.54 %
PMGD PFV Ayla	62.9	90.8	+44.35 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.2	20.5	-7.69 %
PMGD PFV Barcelona	94.9	89.2	-6.02 %
PMGD PFV Belenos Til Til	95.7	90.9	-4.95 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Bellavista	29.3	23.5	-19.59 %
PMGD PFV Belén	54.0	63.2	+17.04 %
PMGD PFV Berrueco	98.4	93.1	-5.40 %
PMGD PFV Blu	28.9	36.7	+27.14 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	85.0	73.9	-13.05 %
PMGD PFV Bulnes	43.2	44.6	+3.29 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.8	21.9	-18.29 %
PMGD PFV Bérgamo	32.0	21.8	-31.97 %
PMGD PFV CE Caldera	45.7	69.0	+51.06 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	87.8	74.4	-15.28 %
PMGD PFV Cabilsol	30.0	14.5	-51.59 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.7	-7.50 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	68.7	+50.36 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.5	94.9	-2.67 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.5	-53.57 %
PMGD PFV Calama	95.6	102.9	+7.65 %
PMGD PFV Calle Larga	23.4	26.8	+14.57 %
PMGD PFV Candelaria Solar	28.7	27.7	-3.55 %
PMGD PFV Canelillo	19.4	17.9	-7.83 %
PMGD PFV Canesa	26.9	17.2	-35.91 %
PMGD PFV Cantera	24.6	10.6	-56.85 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.9	6.2	-10.00 %
PMGD PFV Caracoles	29.7	14.0	-52.76 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	63.4	42.9	-32.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	0.0	25.8	-
PMGD PFV Parque Santa Fe	98.6	73.6	-25.34 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	57.3	52.0	-9.34 %
PMGD PFV Pastrán	70.0	67.1	-4.19 %
PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	72.8	79.1	+8.70 %
PMGD PFV Pedreros	27.1	24.5	-9.45 %
PMGD PFV Pegasus	0.0	26.5	-
PMGD PFV Pellin	93.0	88.3	-5.08 %
PMGD PFV Pelumpen	20.7	13.3	-35.82 %
PMGD PFV Penaflor	93.6	88.9	-5.02 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.5	20.4	-23.17 %
PMGD PFV Pepa	97.9	69.1	-29.40 %
PMGD PFV Pequen	30.5	20.6	-32.25 %
PMGD PFV Peralillo	22.9	21.2	-7.29 %
PMGD PFV Pesaro	17.1	8.1	-52.52 %
PMGD PFV Pica	2.2	0.3	-84.90 %
PMGD PFV Pichon	17.8	15.1	-15.03 %
PMGD PFV Picunche	64.5	72.9	+13.06 %
PMGD PFV Piduco	32.1	26.2	-18.52 %
PMGD PFV Pilpilen	21.2	10.4	-50.80 %
PMGD PFV Piquero	80.5	62.1	-22.91 %
PMGD PFV Pirque	24.3	24.1	-0.78 %
PMGD PFV Pitotoy	30.0	18.8	-37.40 %
PMGD PFV Pitra	20.0	9.7	-51.57 %
PMGD PFV Placilla	84.8	62.4	-26.41 %
PMGD PFV Playerito	31.8	15.9	-49.86 %
PMGD PFV Playero	30.0	15.9	-46.99 %
PMGD PFV Playeron	9.1	15.9	+74.26 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	62.0	55.1	-11.04 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.9	22.6	-15.75 %
PMGD PFV Población	24.4	15.1	-37.99 %
PMGD PFV Pocillas	7.1	30.5	+326.75 %
PMGD PFV Pomuyeto	27.2	24.1	-11.58 %
PMGD PFV Portezuelo	27.9	13.2	-52.87 %
PMGD PFV Pretty Field	8.6	10.3	+18.77 %
PMGD PFV Puangue	36.3	24.5	-32.64 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	24.9	19.9	-19.93 %
PMGD PFV Pueblo Seco	0.0	89.5	-
PMGD PFV Puelche	28.2	27.2	-3.68 %
PMGD PFV Puente Solar	28.8	21.7	-24.56 %
PMGD PFV Pullalli	25.6	15.3	-40.23 %
PMGD PFV Punta Baja	17.5	16.5	-5.71 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	75.6	68.4	-9.46 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	72.0	71.7	-0.43 %
PMGD PFV Quetena	93.0	95.8	+2.95 %
PMGD PFV Quillay	17.4	13.5	-22.45 %
PMGD PFV Quilmo Solar	55.8	38.3	-31.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	23.9	22.4	-6.46 %
PMGD PFV Catemu	17.9	15.5	-13.18 %
PMGD PFV Cato Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	10.4	20.0	+91.55 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	75.2	68.6	-8.71 %
PMGD PFV Cefalu Solar	23.5	17.4	-26.09 %
PMGD PFV Centauro Solar	88.4	84.3	-4.65 %
PMGD PFV Chacabuco	94.2	93.1	-1.21 %
PMGD PFV Chalinga	28.8	27.4	-4.73 %
PMGD PFV Champa	17.9	68.2	+280.64 %
PMGD PFV Chancon	33.1	18.1	-45.32 %
PMGD PFV Chañar del Verano	26.6	27.8	+4.59 %
PMGD PFV Chequen Solar	30.9	61.8	+99.77 %
PMGD PFV Chicauma Verano	55.1	54.3	-1.45 %
PMGD PFV Chilener	15.9	14.8	-6.56 %
PMGD PFV Chimbarongo	32.8	16.5	-49.57 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.7	18.2	-26.64 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	35.3	51.1	+44.96 %
PMGD PFV Citrino	24.8	7.7	-68.83 %
PMGD PFV Ckilir	100.6	101.1	+0.53 %
PMGD PFV Clementina	10.5	12.4	+18.45 %
PMGD PFV Cocharcas	0.0	25.4	-
PMGD PFV Cocinillas	20.7	18.9	-8.81 %
PMGD PFV Coinco	26.5	27.4	+3.64 %
PMGD PFV Colchagua	24.7	16.5	-33.12 %
PMGD PFV Colina	97.3	86.8	-10.78 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.3	20.4	-24.99 %
PMGD PFV Condor Chepica	33.5	23.3	-30.59 %
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	22.8	-
PMGD PFV Condor Petorca	11.1	27.6	+149.19 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.3	9.7	-26.77 %
PMGD PFV Corso	22.2	43.7	+97.16 %
PMGD PFV Cortijo	51.6	61.5	+19.17 %
PMGD PFV Covadonga	91.1	83.0	-8.86 %
PMGD PFV Coyunche	30.3	29.3	-3.33 %
PMGD PFV Crucero	29.9	16.3	-45.48 %
PMGD PFV Cruz	29.3	24.9	-15.07 %
PMGD PFV Curacavi	28.5	4.8	-83.17 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.8	16.6	-35.64 %
PMGD PFV Dadinco	31.7	28.8	-9.25 %
PMGD PFV Darlin	80.0	69.3	-13.34 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.7	87.8	+1.29 %
PMGD PFV Don Andrónico	17.8	16.3	-8.43 %
PMGD PFV Don Enrique	60.2	56.1	-6.79 %
PMGD PFV Don Eugenio	30.3	11.7	-61.37 %
PMGD PFV Don Jorge	31.2	20.5	-34.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	98.9	86.2	-12.86 %
PMGD PFV Quinta	30.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	58.8	49.0	-16.69 %
PMGD PFV REN	37.8	60.2	+59.17 %
PMGD PFV RLA	21.7	16.5	-23.93 %
PMGD PFV Ranguil	26.4	18.2	-31.19 %
PMGD PFV Ratulemus	10.6	29.4	+177.36 %
PMGD PFV Rauquen	76.3	58.4	-23.53 %
PMGD PFV Rcu	36.0	39.5	+9.73 %
PMGD PFV Recoleta	45.8	41.0	-10.55 %
PMGD PFV Rengo	64.2	27.8	-56.68 %
PMGD PFV Rexner	23.0	21.9	-4.40 %
PMGD PFV Rimini	59.8	27.1	-54.74 %
PMGD PFV Rinconada	53.0	11.8	-77.72 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	104.6	69.0	-34.07 %
PMGD PFV Rinconada Norte	33.1	31.2	-5.86 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	26.8	21.5	-19.67 %
PMGD PFV Romeria	94.9	66.3	-30.14 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	62.5	37.8	-39.46 %
PMGD PFV Rucapaine	89.8	77.1	-14.21 %
PMGD PFV Río Peuco	10.6	13.5	+26.53 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	2.7	-22.13 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	18.4	17.3	-6.11 %
PMGD PFV SDSI	28.7	26.1	-8.83 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	25.9	-
PMGD PFV SGT Catapilco	59.8	58.9	-1.45 %
PMGD PFV SGT Tucapel	0.0	33.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.8	25.9	-7.05 %
PMGD PFV SP Malloa	19.8	17.0	-14.53 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	15.9	13.7	-13.81 %
PMGD PFV Salerno Solar	24.7	12.6	-48.97 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.9	12.4	-3.50 %
PMGD PFV San Alberto	36.5	35.5	-2.63 %
PMGD PFV San Antonio	35.0	48.6	+38.77 %
PMGD PFV San Camilo	29.5	28.8	-2.40 %
PMGD PFV San Carlos	27.5	22.9	-16.85 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	2.4	-
PMGD PFV San Emilio I	26.2	19.9	-23.97 %
PMGD PFV San Eugenio	92.0	97.4	+5.89 %
PMGD PFV San Francisco	31.3	26.0	-17.09 %
PMGD PFV San Isidro	25.2	25.1	-0.34 %
PMGD PFV San José II	35.0	30.6	-12.56 %
PMGD PFV San Pedro	23.9	8.3	-65.27 %
PMGD PFV San Rafael	20.0	28.8	+44.17 %
PMGD PFV San Ramiro	90.5	0.2	-99.77 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.8	16.8	-37.35 %
PMGD PFV Santa Amelia	27.8	17.4	-37.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	26.9	24.1	-10.38 %
PMGD PFV Don Martín	30.8	27.9	-9.26 %
PMGD PFV Don Matías	25.1	22.5	-10.42 %
PMGD PFV Don Rodrigo	52.1	20.4	-60.84 %
PMGD PFV Don Simón	27.2	27.5	+1.07 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	20.1	13.1	-34.62 %
PMGD PFV Doña Regina	26.7	27.8	+4.17 %
PMGD PFV Doñihue	68.2	58.9	-13.64 %
PMGD PFV Duqueco Solar	99.4	82.8	-16.69 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.4	25.7	+1.28 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ea Maiten	26.0	25.5	-1.86 %
PMGD PFV Eclipse	86.5	25.1	-71.03 %
PMGD PFV El Boco	25.8	46.9	+81.63 %
PMGD PFV El Caiquén	90.4	84.5	-6.58 %
PMGD PFV El Cardenal	12.5	10.7	-14.25 %
PMGD PFV El Carpintero	56.1	41.6	-25.86 %
PMGD PFV El Castaño	35.1	26.0	-25.99 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.6	15.8	-5.11 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.6	14.5	-12.92 %
PMGD PFV El Chercan	101.5	89.4	-11.90 %
PMGD PFV El Chincol	33.1	25.2	-23.87 %
PMGD PFV El Chucao	0.0	21.2	-
PMGD PFV El Cuervo	18.3	8.4	-53.80 %
PMGD PFV El Cóndor	12.4	8.1	-35.08 %
PMGD PFV El Divisadero	29.3	24.2	-17.11 %
PMGD PFV El Estero	16.2	9.7	-40.32 %
PMGD PFV El Flamenco	88.9	79.1	-11.05 %
PMGD PFV El Gaviotin	23.5	37.8	+60.69 %
PMGD PFV El Huaso	19.8	16.8	-15.30 %
PMGD PFV El Ingenio	63.0	54.7	-13.18 %
PMGD PFV El Interlocutor	26.2	19.6	-25.29 %
PMGD PFV El Laurel	64.2	46.9	-27.01 %
PMGD PFV El Litre	78.4	81.6	+4.08 %
PMGD PFV El Loro Choroy	86.6	84.7	-2.25 %
PMGD PFV El Mirlo	57.4	38.0	-33.86 %
PMGD PFV El Monte	24.1	19.0	-21.10 %
PMGD PFV El Palqui	24.4	22.9	-6.22 %
PMGD PFV El Picurio	32.7	22.3	-31.87 %
PMGD PFV El Pilpen	30.8	21.1	-31.40 %
PMGD PFV El Pitio	33.1	25.9	-21.66 %
PMGD PFV El Piuquen	26.5	24.8	-6.56 %
PMGD PFV El Queltehue	31.1	21.8	-30.06 %
PMGD PFV El Quemado	32.8	22.3	-32.13 %
PMGD PFV El Queule	58.7	19.1	-67.48 %
PMGD PFV El Rayador	27.6	37.0	+34.11 %
PMGD PFV El Reconquistador	23.9	27.1	+13.31 %
PMGD PFV El Resplandor	26.3	22.1	-15.87 %
PMGD PFV El Roble	93.6	47.0	-49.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Blanca	18.7	18.5	-1.15 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.1	7.0	-76.84 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.6	3.2	-87.93 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	2.5	-
PMGD PFV Santa Cruz	93.6	57.6	-38.48 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	72.5	75.8	+4.58 %
PMGD PFV Santa Emilia	89.8	59.0	-34.31 %
PMGD PFV Santa Ester	27.2	26.3	-3.53 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	26.3	25.4	-3.27 %
PMGD PFV Santa Julia	30.0	22.4	-25.31 %
PMGD PFV Santa Laura	32.4	16.7	-48.40 %
PMGD PFV Santa Lucía	66.2	49.3	-25.53 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.2	26.5	-5.89 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.6	17.6	-38.41 %
PMGD PFV Santa Pamela	83.2	88.7	+6.62 %
PMGD PFV Santa Rita	29.6	27.7	-6.42 %
PMGD PFV Santa Teresita	0.0	85.2	-
PMGD PFV Santuario	31.3	25.2	-19.55 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.2	6.3	-38.35 %
PMGD PFV Siete Colores	58.1	52.8	-9.09 %
PMGD PFV Sofia	22.1	21.1	-4.62 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	66.7	68.8	+3.21 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.4	17.5	-4.99 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.6	20.9	-21.50 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	17.0	31.2	+83.89 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	60.3	63.5	+5.26 %
PMGD PFV Tabolango	72.8	65.5	-10.02 %
PMGD PFV Talagante	44.7	39.0	-12.69 %
PMGD PFV Talca	57.5	51.9	-9.87 %
PMGD PFV Talhuén	32.1	15.8	-50.72 %
PMGD PFV Tallado	96.0	86.3	-10.14 %
PMGD PFV Tamarama	57.6	45.4	-21.30 %
PMGD PFV Tamarugo	24.2	24.9	+2.56 %
PMGD PFV Tambo Real	26.3	19.2	-27.12 %
PMGD PFV Taranto	54.6	51.4	-5.72 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	36.7	39.9	+8.91 %
PMGD PFV Tijeral	23.8	20.2	-14.93 %
PMGD PFV Til Til	26.8	20.0	-25.28 %
PMGD PFV Torino	76.8	52.8	-31.30 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.1	21.3	-15.16 %
PMGD PFV Tortuga	2.7	25.6	+860.33 %
PMGD PFV Tranque del Sol	74.8	65.9	-11.84 %
PMGD PFV Trebal	19.5	18.5	-5.48 %
PMGD PFV Trebo	24.1	11.8	-50.93 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.3	21.3	-15.77 %
PMGD PFV Tricahue II	100.6	22.2	-77.92 %
PMGD PFV Trinidad	9.5	5.2	-45.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Romeral	82.9	51.5	-37.82 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	33.0	-1.35 %
PMGD PFV El Sauce	31.7	16.2	-48.90 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.1	9.9	+9.60 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	89.7	+88.60 %
PMGD PFV El Trile	62.6	53.7	-14.17 %
PMGD PFV El Turpial	21.2	21.8	+2.64 %
PMGD PFV El Zorzal	28.5	25.9	-9.06 %
PMGD PFV Enami Solar	48.8	42.5	-13.06 %
PMGD PFV Encino	21.3	17.7	-16.99 %
PMGD PFV Encon	74.3	52.1	-29.91 %
PMGD PFV Erinome	27.5	24.5	-10.91 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.1	23.1	-14.94 %
PMGD PFV Esfena	47.4	48.0	+1.33 %
PMGD PFV Esperanza	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	16.6	13.8	-16.60 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.4	8.1	-58.10 %
PMGD PFV Filomena	25.4	23.5	-7.52 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	60.2	55.9	-7.07 %
PMGD PFV Foster	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	45.9	32.0	-30.16 %
PMGD PFV Francisco	32.3	29.0	-10.31 %
PMGD PFV Fulgor	24.1	9.9	-58.71 %
PMGD PFV Fuster del Verano	75.3	75.8	+0.63 %
PMGD PFV GR Lemu	54.3	41.7	-23.19 %
PMGD PFV GR Peumo	89.1	65.6	-26.43 %
PMGD PFV GR Pitao	99.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	96.1	81.6	-15.15 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.9	63.9	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.2	17.1	-0.74 %
PMGD PFV Gabriela	100.8	104.0	+3.19 %
PMGD PFV Girasoles	23.2	19.2	-17.26 %
PMGD PFV Granada	99.9	74.0	-25.89 %
PMGD PFV Granate	58.1	65.9	+13.39 %
PMGD PFV Guadalao	24.5	17.0	-30.49 %
PMGD PFV Guadalupe	58.9	50.2	-14.72 %
PMGD PFV Guanaco Solar	89.9	72.4	-19.48 %
PMGD PFV Guarana	13.1	9.2	-29.89 %
PMGD PFV Helios	12.8	14.7	+14.62 %
PMGD PFV Hijuela 4	30.2	26.6	-11.70 %
PMGD PFV Homero	32.2	21.3	-33.94 %
PMGD PFV Hormiga	22.5	9.9	-55.92 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-88.86 %
PMGD PFV Huape	25.1	25.1	+0.24 %
PMGD PFV Huaquelon	65.8	57.1	-13.28 %
PMGD PFV Huigan	86.9	75.8	-12.81 %
PMGD PFV Hurtado	27.2	26.3	-3.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tucuquere	26.7	17.2	-35.51 %
PMGD PFV Turquia	14.0	13.2	-5.57 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.0	-96.77 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.2	0.8	-66.37 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	76.1	74.6	-1.96 %
PMGD PFV Valle Oeste II	75.1	75.2	+0.23 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.7	19.4	-38.93 %
PMGD PFV Ventisquero	98.4	71.8	-27.02 %
PMGD PFV Venturada	100.0	94.4	-5.60 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	16.5	16.8	+2.25 %
PMGD PFV Victoria	61.1	61.0	-0.03 %
PMGD PFV Villa Alegre	76.6	62.7	-18.17 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.4	26.2	-0.87 %
PMGD PFV Villa Moscoso	22.4	18.0	-19.79 %
PMGD PFV Villa Prat	28.4	13.6	-52.04 %
PMGD PFV Villa Seca	27.2	22.4	-17.50 %
PMGD PFV Villa Solar	26.6	22.2	-16.43 %
PMGD PFV Violeta	79.1	63.7	-19.42 %
PMGD PFV Vituco 2B	29.3	15.3	-47.92 %
PMGD PFV Viñas del Sol	49.0	45.5	-7.06 %
PMGD PFV Yahutela	52.6	48.1	-8.50 %
PMGD PFV Ñilhue	9.8	6.0	-38.35 %
PMGD PFV Ñiquén	32.9	20.2	-38.72 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	22.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.4	20.5	-25.08 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.9	19.2	-41.61 %
PMGD PFV Independencia	23.3	19.5	-15.95 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.6	27.6	+0.11 %
PMGD PFV Jahuel	57.2	56.3	-1.51 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	56.4	62.5	+10.84 %
PMGD PFV Jaururo	23.1	14.4	-37.79 %
PMGD PFV Javiera Carrera	99.4	74.5	-25.05 %
PMGD PFV Jilguero	18.8	19.9	+6.06 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.2	10.3	-32.37 %
PMGD PFV Kaufmann	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	26.2	21.6	-17.75 %
PMGD PFV La Acacia	92.3	42.6	-53.84 %
PMGD PFV La Blanquina	81.6	92.7	+13.57 %
PMGD PFV La Chapeana	24.1	0.7	-97.19 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.9	10.5	+18.04 %
PMGD PFV La Esperanza II	83.7	50.6	-39.60 %
PMGD PFV La Estancia	24.9	21.5	-13.83 %
PMGD PFV La Foresta	28.5	15.7	-44.99 %
PMGD PFV La Frontera	44.7	27.7	-37.91 %
PMGD PFV La Gamboina	53.4	51.4	-3.74 %
PMGD PFV La Huerta	14.8	23.4	+58.51 %
PMGD PFV La Lajuela	59.8	38.7	-35.33 %
PMGD PFV La Ligua	26.1	13.1	-50.00 %
PMGD PFV La Manga	31.9	6.5	-79.67 %
PMGD PFV La Muralla	22.1	18.5	-16.27 %
PMGD PFV La Palma Solar	105.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Paz	62.2	62.5	+0.42 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	100.7	102.8	+2.07 %
PMGD PFV La Victoria	95.9	94.7	-1.18 %
PMGD PFV Lagunilla	25.4	3.9	-84.62 %
PMGD PFV Laja Andino	102.9	103.2	+0.27 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.2	9.5	-44.62 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.4	8.0	+7.78 %
PMGD PFV Las Cabras	23.5	14.1	-40.07 %
PMGD PFV Las Cachañas	0.0	61.4	-
PMGD PFV Las Catitas	31.0	44.8	+44.23 %
PMGD PFV Las Chacras	25.5	12.4	-51.53 %
PMGD PFV Las Chilcas	0.0	40.3	-
PMGD PFV Las Codornices	27.0	27.8	+2.89 %
PMGD PFV Las Golondrinas	54.0	57.4	+6.26 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.0	28.3	+4.74 %
PMGD PFV Las Majadas	66.6	74.5	+11.84 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.0	20.6	-10.35 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.1	4.2	-82.38 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	21.9	27.4	+24.99 %
PMGD PFV Las Palomas	33.2	29.8	-10.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	4.1	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
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	-	22.8	-
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	-	22.2	-
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	-	12.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	2.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Perdices	26.5	23.8	-10.23 %
PMGD PFV Las Rojas	24.8	8.8	-64.44 %
PMGD PFV Las Taguas	27.6	48.9	+76.99 %
PMGD PFV Las Tencas	64.6	52.9	-18.09 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.7	5.2	-79.88 %
PMGD PFV Las Torcazas	18.8	19.2	+2.16 %
PMGD PFV Las Tortolas	23.2	20.6	-11.19 %
PMGD PFV Las Turcas	29.4	9.7	-67.01 %
PMGD PFV Lenga	29.9	18.6	-37.80 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.4	22.7	-32.19 %
PMGD PFV Linares	36.2	51.2	+41.57 %
PMGD PFV Lingue	23.2	18.5	-20.22 %
PMGD PFV Lipangue	27.3	21.8	-20.00 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	21.2	12.0	-43.46 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.3	31.5	-50.94 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.7	43.4	-0.64 %
PMGD PFV Llay Llay	59.3	51.9	-12.40 %
PMGD PFV Lloica	19.8	24.4	+23.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**23227.8**	**20260.7**	**-12.77 %**

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 Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por control de transferencia.
TER Nehuenco I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	80.0	C. Cipreses U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 2024005580.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Guacolda 4	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de anormalidad en el turbo reactor de equipo de abatimiento, según SDCF 2024132066.
TER IEM	0.0	C. IEM sale del servicio en forma intempestiva con 376 MW. Causa informada: Falla de bomba de agua de alimentación caldera, según IF 2024005599.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV CEME 1	48.8	Limitado a 200 MW. Causa informada: Desconexión intempestiva de los interruptores 52JT1, 52FT1A y 52FT1B de S/E CEME1 IF 2024005541, según IL 2024001999.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
TER Angamos-ANG2	53.4	Limitada a 150 MW. Causa informada: Falla válvula agua de alimentación caldera, según IL 2024002039.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	91.5	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.2	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

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

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	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:16	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Angol - Collipulli cerrada y recuperado los consumos de SS/EE Angol, Deuco y Los Sauces, cancelado IF 2024005595.
00:33	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pelequén - Rosario interrupción forzada por protecciones, se pierden 14 MW de consumos correspondientes a SS/EE Rengo y Tap Off Rengo EFE. Causa informada: Robo de conductor entre las estructuras 182 y 186 fase C de tramo Rengo - Rosario, según IF 2024005604.
00:48	Scotta	C. Picoiquén disponible y en servicio, cancelado IF 2024005591.
00:59	Potencia	C. Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2024005598.
01:04	Potencia	C. Alto Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2024005600.
01:45	Celeoredes	S/E San Luis paño 52J1-2 con limitación. Causa informada: Sin supervisión ni telecontrol. En caso de requerir maniobras el tiempo de respuesta es de 1 hora, según IL 2024002026.
02:24	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pelequén - Rosario tramo Pelequén - Tap Rengo cerrado y recuperado el 100% de los consumos de SS/E Rengo y Tap Off Rengo EFE. Queda indisponible tramo Tap Rengo - Rosario, según IF 2024005604.
02:58	AES Andes	C. Angamos 2 sincronizada en pruebas.
03:25	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005582.
03:35	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Chiguayante - EFE Chiguayante cerrada y cancelado IF 2024005586.
07:13	Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur limitado a 73 MW. Causa informada: Falla en alimentadores, según IL 2024002030.
08:17	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 cerrada, normalizada topología y cancelado IF 2024005582.
08:58	Transelec	Línea de 220 kV Lagunillas - Bocamina - Coronel con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024131468 - 2024131469 - 2024131470.
09:22	RNE	C. PFV Sol Del Desierto con limitación. Causa informada: Inhabilitado automatismo EDAG. Presenta inconsistencias en las señales análogas de potencias y corrientes línea María Elena - Kimal 1y 2 a consecuencia de los trabajos que está realizando Saesa y Transelec, según IL 2024002028.
10:03	CGE - Transmisión	S/E Reguladora Rapel transformador N° 3 de 66/13.2 kV, 10 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 7.6 MW de consumos, según IF 2024005610.
10:04	CGE - Transmisión	S/E Reguladora Rapel transformador N° 3 de 66/13.2 kV, 10 MVA cerrado, se recuperan todos los consumos y cancelado IF 2024005610.
11:15	Enor Chile	C. PFV María Elena con limitación. Causa informada: Central con problemas en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002031.
12:19	Celeoredes	S/E San Luis paño 52J1-2 sin limitación y cancelada IL 2024002026.
12:57	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo del poste N° 587 dañado por accidente vehicular, según SDCF 2024131771 - 2024131772.
13:01	Scotta	C. Río Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW. Causa informada: Operación de la protección del generador, según IF 2024005611.
13:34	Scotta	C. Río Picoiquén disponible, en servicio y cancelado IF 2024005611.
13:51	Transelec	Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024131755 - 2024131756.
14:16	Enel Generación	C. Cipreses U-3 disponible, en servicio y cancelado IF 2024005580.
14:35	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
15:23	Enel Generación	C. San Isidro 1 TG en servicio para pruebas de la TV, según IF 2024005587.

Hora	Centro de Control	Observación
15:29	Enel Green Power	C. PFV El Manzano limitado a 80 MW. Causa informada: Por condiciones de seguridad, debido a incendio forestal próximo a las instalaciones, según IL 2024002033.
15:50	Enel Green Power	C. PFV Don Humberto limitado a 51 MW. Causa informada: Por condiciones de seguridad, debido a incendio forestal próximo a las instalaciones, según IL 2024002034.
16:09	STS	S/E Sangra 52B4 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024005613.
16:25	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 21 MW. Causa informada: Falla en PLC.
16:44	Enel Green Power	C. PFV Don Humberto sin limitación, cancelada IL 2024002034.
16:52	Ucuquer	S/E Ucuquer II transformador de SSAA de 23/6.9 kV en servicio y cancelado IF 2024005538.
16:52	Ucuquer	C. PE Eólico Ucuquer II cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024131057
16:53	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico disponible y canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso. SDCF 2024131771 - 2024131772.
16:59	Enel Green Power	C. PFV El Manzano sin limitación, cancelada IL 2024002033.
18:00	Enlasa	C. Guacolda U-4 limitada a 88 MW. Causa informada: Anormalidad en el turbo reactor de equipo de abatimiento, según IL 2024002041.
18:00	Transelec	S/E Maitencillo URT con limitación. Causa informada: Por URT G500 N°1 fallada y en error queda en servicio URT G500 N°2 redundante. Si falla la URT que queda en servicio se perderá la data de la S/E Maitencillo, el reporte al CNOT y Coordinador, según IL 2024002035.
18:21	Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur cancelada limitación a 73 MW IL 2024002030.
18:41	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005614.
18:56	Transelec	S/E Maitencillo URT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de limitación técnica IL 2024002035 para retiro de URT G500 N° 1 con falla, para reparación, según SICF 2024132051 - 2024132052.
19:00	Celeoredes	S/E Minero 52JR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 220 kV 87B1 y 87B2, según IL 2024002038.
19:00	Celeoredes	S/E Minero barras 1 y 2 de 220 kV con limitación. Causa informada: Bloqueada la protección diferencial de barras N°1 y N°2 de S/E Minero 220 kV, por señal de error en el relé Siemens 7SS52, según IL 2024002037.
19:01	CGE - Transmisión	Línea 66 kV Pelequén - Tap Rengo tramo Tap Rengo - Rosario normalizado y en servicio, cancelado IF 2024005604.
19:18	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2024005614.
19:28	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:56	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 en servicio en pruebas.
20:00	Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur con limitación. Causa informada: Se solicita no demandar inyección de potencia reactiva por falla en el sistema de control, según IL 2024002042.
20:11	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-2 en servicio en pruebas.
20:22	Enlasa	C. Guacolda U-4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de anormalidad en el turbo reactor de equipo de abatimiento, según SDCF 2024132066.
20:26	AES Andes	C. Angamos ANG2 disponible y en servicio, cancelado IF 2024005576. Queda limitada a 150 MW. Causa informada: Falla válvula agua de alimentación caldera, según IL 2024002039.
21:01	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV en servicio y cancelado IF 2024005587.
21:11	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 y U-2 disponibles y en servicio.
21:13	CGE - Transmisión	S/E Pelequén 52CT interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024005615.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -346.2 [MW].
08:38	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 18 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.
08:38	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 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.
09:40	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 3 de 66/13.2 kV, 10 MVA de S/E Reguladora Rapel.
13:06	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 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.
14:12	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.
16:52	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
16:52	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.
19:09	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.
19:09	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 3 de 66/13.2 kV, 10 MVA de S/E Reguladora Rapel.
19:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25.1 [MW/m].
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 709.9 [MW].
23:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18.7 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo (Comunica al Hot Line de STS).	06/11/2024	00:00		
Transelec	Hot Line Principal	19/12/2024	17:20		
LAP	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	21/12/2024	17:00	26/12/2024	17:25
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	22/12/2024	23:43	26/12/2024	17:40

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovallle 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	26/12/2024	19:48
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		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	23/12/2024	12:10		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	25/12/2024	19:57	26/12/2024	00:44
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor	26/12/2024	00:57	26/12/2024	06:40
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.	26/12/2024	00:57	26/12/2024	06:42
TEN	S/E Centinela abierto 52J7 y 52J8 por control Transferencia Atrs. 500/220 kV de S/E Kimal.	26/12/2024	01:39	26/12/2024	06:44
Transelec	S/E Las Palmas paño J8 abierto por control transferencia de línea de 220 kV Punta Sierra - Las Palmas 2.	26/12/2024	08:32	26/12/2024	16:20
RNE	S/E Don Héctor 52J12 abierto por control de transferencia línea de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada	26/12/2024	15:00	26/12/2024	19:47
Transelec	S/E Don Héctor 52J1, 52J4 y 52J9 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada	26/12/2024	15:02	26/12/2024	19:46
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/12/2024	20:24	26/12/2024	23:44
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/12/2024	21:26	26/12/2024	23:48
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.	26/12/2024	21:43		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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 Maria 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/12/2024	23:11	26/12/2024	14:21
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	24/12/2024	17:06	26/12/2024	01:58
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	25/12/2024	00:10	26/12/2024	08:26
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	25/12/2024	00:10	26/12/2024	08:26
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	25/12/2024	00:29	26/12/2024	08:00
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	25/12/2024	07:38	26/12/2024	07:45
Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Nueva Pichirropulli 2.	25/12/2024	07:42	26/12/2024	07:47
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado por control de tensión zona Constitución.	25/12/2024	19:02	26/12/2024	00:57
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	25/12/2024	23:28	26/12/2024	05:46
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 1 de 500 kV.	26/12/2024	00:17	26/12/2024	01:00
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	26/12/2024	01:56	26/12/2024	08:07
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	26/12/2024	05:46	26/12/2024	08:35
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	26/12/2024	07:35	26/12/2024	08:14
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	26/12/2024	07:36	26/12/2024	20:39
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	26/12/2024	19:18		

ANEXO Nº 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 26 de diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024131101	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	3435 13307	S/E CHACABUCO ET1 S/E CHACABUCO AT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo con pértiga aislada al desconectador lado barra principal del trasformador de poder N°1	Riesgo de operación debido al mantenimiento con pértiga aislada	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Rel con SD: 2024131100	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 20:00
2024131100	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	705	BA S/E CHACABUCO 12.5KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a los desconectadores asociados a la barra 12 kV N°1 en S/E Chacabuco	Trabajos sin riesgo para el sistema.	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM. Consumos respaldados en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 20:00
2024132052	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Atención de limitación técnica LT2024002035 para retiro de URT GS00 N° 1 con falla, para reparación. Queda en servicio URT GS00 N°2 de respaldo.	Medio	Actividades: S/E Maitencillo, Atención de limitación técnica LT2024002035 para retiro de URT GS00 N° 1 con falla, para reparación. Queda en servicio URT GS00 N°2 de respaldo. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Sala EATON, donde se encuentra ubicada la URT GS00 N°1	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 15:00
2024132051	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	580	S/E MAITENCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Atención de limitación técnica LT2024002035 para retiro de URT GS00 N° 1 con falla, para reparación. Queda en servicio URT GS00 N°2 de respaldo.	Medio	Actividades: S/E Maitencillo, Atención de limitación técnica LT2024002035 para retiro de URT GS00 N° 1 con falla, para reparación. Queda en servicio URT GS00 N°2 de respaldo. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Sala EATON, donde se encuentra ubicada la URT GS00 N°1	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 15:00
2024130758	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	7553	S/E MAITENCILLO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a medidor de energía de paño J6 S/E Maitencillo: cambio de tarjeta de comunicación Ethernet y pruebas de lectura remota.	El riesgo del trabajo es bajo. Se trabajará con instalaciones sin energía.	Mantenimiento correctivo a medidor de energía de paño J6 S/E Maitencillo: cambio de tarjeta de comunicación Ethernet y pruebas de lectura remota. Condiciones requeridas: S/E Maitencillo: Abierto 52J6, 89J6-1A, 89J6-2 y 89J6-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 13:30
2024131819	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2289	S/E LA POLVORA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar conmutación del enlace de SE La Pólvora para recuperar comunicación con medidores hacia el CEN.	Intermitencia de Comunicaciones hacia SSEE La Polvora y Agua Santa menor a 5 min, durante los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 12:30
2024131723	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	615	S/E SAN LUIS	12564	S/E SAN LUIS J1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reinicio de controlador de paño J1-2 de Subestación San Luis por falla interna.	Apertura de interruptor 52J1-2.	Para mitigar riesgo de apertura del interruptor, se bloquearán vías de apertura de 52J1-2 mediante las bomeras seccionables.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 10:00
2024131002	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	OF. Antofagasta: Pruebas de canales de voz sistema VHF y configuración SW VHF	Bajo	Actividades: OF. Antofagasta: Pruebas de canales de voz sistema VHF y configuración SW VHF Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Radioestación Of. Antofagasta Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 10:00
2024130870	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos del proveedor comunicaciones que consisten en configuración de alta disponibilidad de enlaces Oficina Viña del Mar (Limache)-SE Marga Marga para Servidor Nodo Viña del Mar (Aconcagua), esta actividad provocará Interrupción temporal de comunicaciones SCADA y SITR de SS/EE de Nodo Viña del Mar (Aconcagua).	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor comunicaciones que consisten en configuración de alta disponibilidad de enlaces Oficina Viña del Mar (Limache)-SE Marga Marga para Servidor Nodo Viña del Mar (Aconcagua), esta actividad provocará Interrupción temporal de comunicaciones SCADA y SITR de SS/EE de Nodo Viña del Mar (Aconcagua).	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 10:00
2024130756	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	7552	S/E MAITENCILLO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a medidor de energía de paño J5 S/E Maitencillo: cambio de tarjeta de comunicación Ethernet y pruebas de lectura remota.	El riesgo del trabajo es bajo. Se trabajará con instalaciones sin energía.	Mantenimiento correctivo a medidor de energía de paño J5 S/E Maitencillo: cambio de tarjeta de comunicación Ethernet y pruebas de lectura remota. Condiciones requeridas: S/E Maitencillo: Abierto 52J5, 89J5-1A, 89J5-2 y 89J5-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024131693	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	T2D S/E CENTRAL TOCOPILLA JG16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado aisladores transformador principal unidad U16	El riesgo viene asociado a los equipos, producto de la contaminación existente, podría derivar en deficiencias en el sistema de enfriamiento y producir una posible falla de alta temperatura.	Lavado de aislación	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:25
2024131701	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	484	S/E CORONEL	35753	PA S/E CORONEL A1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos realizados por Transelec; lavado de cadenas de aislación contaminadas.	Trabajos realizados por terceros.	A solicitud de Transelec, según SODI N°13463 de curso forzoso, por faenas de lavado de cadenas de aislación contaminadas en la LT 154 KV Bocamina - Coronel C1, LT Lagunillas - Tap Quilleco y LT 220 KV Bocamina - Lagunillas C1. Solicitan la precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Coronel, durante el desarrollo de las faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:21
2024130922	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención en sistemas VHF, Pruebas de canales de voz sistema VHF.	Bajo	Actividades: Pruebas canales de voz con CNOT, Pruebas de comunicación via Starlink con consola CNOT, Verificación de equipo SW de Gestion para integrar VLAN de sistema VHF nacional, validación de configuraciones en equipo TELEX IP223, Revisión de cableado y reemplazo del mismo de ser necesario. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del info de	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024130817	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2101	S/E CUNCO	24066	PA S/E CUNCO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cunco: Se pasará a "Bloqueado" switch de mantenimiento "TP FP-02" y se desconectará fibra Óptica (FO) en protección 87L S1 y S2 dirección Melipeuco, las intervenciones y mediciones se realizarán de forma secuencial, de forma de mantener siempre un esquema diferencial operativo. Trabajos solicitados y ejecutados por Transmisora Melipeuco por certificación de tendido de fibra óptica OPGW de LT Melipeuco-Rio Toltén.	Riesgo controlado por empresa Transmisora Melipeuco (LAP) sobre Paño H2 hacia Melipeuco	SODI 112 de LAP, registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024130781	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Certificación de tendido de fibra óptica OPGW de LT Melipeuco-Rio Toltén (propiedad de Transmisora Melipeuco).	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado.	Se desconectara la fibra óptica en protección 87L S1 y 87L S2 Dirección Rio Toltén. Pasar a "Bloqueado" switch de mantenimiento "TP FP-01". Los trabajos se hacen de forma secuencial, por lo que las protecciones quedarán con comunicadas por un esquema diferencial mientras se realizan las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024130780	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1749	S/E MELIPEUCO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Certificación de tendido de fibra óptica OPGW de LT Melipeuco-Rio Toltén (propiedad de Transmisora Melipeuco).	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado.	Se desconectará la fibra óptica en protección 87L S1 y 87L S2 Dirección Melipeuco. Pasar a "Bloqueado" switch de mantenimiento "TP FP-02". Los trabajos se hacen de forma secuencial, por lo que las protecciones quedarán con comunicadas por un esquema diferencial mientras se realizan las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024130749	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2614	S/E NOGALES J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Habilitación de gateway SG4260, con pruebas de mandos sobre los equipos 52J8, 89J8-1 y 89J8-2.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Habilitación de gateway SG4260, con pruebas de mandos sobre los equipos 52J8, 89J8-1 y 89J8-2. Pruebas de redundancia de comunicaciones con SCADA LAN A y LAN B. Pruebas de redundacia de equipos gateway con desconexión de principal y entrada de equipo de respaldo y viceversa. Restricciones: Paño indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Paño de 220 kV J8 - Central Diagonal o SCADA Local. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del info de	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024130228	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	995	S/E TAP OFF PUNTA PELUCO	12225 12226 16802 16803 7471 11931	S/E TAP OFF PUNTA PELUCO HT S/E TAP OFF PUNTA PELUCO HT3 S/E TAP OFF PUNTA PELUCO HC1 S/E TAP OFF PUNTA PELUCO HC2 S/E TAP OFF PUNTA PELUCO H1 S/E TAP OFF PUNTA PELUCO H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada en instalación en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar y coordinación con empresas externas.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024129253	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1021	TAP OFF CERRO CHEPE	13541 16215 16216 16217 16218 16219 16220 16221 16222	TAP OFF CERRO CHEPE TAP OFF CERRO CHEPE B1 TAP OFF CERRO CHEPE B2 TAP OFF CERRO CHEPE B3 TAP OFF CERRO CHEPE B4 TAP OFF CERRO CHEPE B5 TAP OFF CERRO CHEPE B6 TAP OFF CERRO CHEPE B7 TAP OFF CERRO CHEPE B8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con instalaciones energizadas de barras de 66 kV y equipos asociados de S/E Tap Cerro Chepe.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5283 y 5284 de S/E Ejercito, 5283 y 5284 de S/E Guindo. Además, orden de precaución (no reconexión) sobre los interruptores 5281 y 5282 de S/E San Pedro.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024131083	Subestacion	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Desconexión	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	26515	S/E CENTRAL PV SALVADOR H3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere retirar Transformador MT del inversor 05, este equipo se llevara a taller para realizar un upgrade. El trabajo se realizara con circuito N°2 desenergizado por seguridad del personal.	Se requiere desenergizacion del transformador MT de Inversor 05 circuito N°2 mediante apertura del interruptor de 52H03 de 23 KV, lo cual involucra la desenergización de los inversores 05 -06 - 07 - 08, con una indisponibilidad de 1.56MW, ya que los Invesores 05 -06 y 08 se encuentran fuera de servicio, considerados IL 2024001812. El riesgo es bajo, ya que el trabajo se realizara con circuito desenergizado resguardando la seguridad del personal.	Este trabajo se realizara con circuito desenergizado por seguridad del personal.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024129036	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Minero: Revisión de cableado y tendido de cables asociado a posición de TAP ATR's, y verificación con SCADA una vez conectado a RTU.	Sin riesgos para el sistema, solo incorporación de señales de cambio de TAPs de Autotransformadores en S/E Minero.	Se consideran solo verificaciones de estados de señales, no se realizarán pruebas o cambios de TAPs en los ATRs	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024129254	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	S/E ESCUADRON (CGE)	119 230 3664	BA S/E ESCUADRON (CGE) 15KV BA S/E ESCUADRON (CGE) 66KV BA S/E ESCUADRON (CGE) 15KV BA2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66KV, 15KV y equipos en S/E Escuadrón.	Riesgo medio y controlado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del 5282 y 5283 de S/E Escuadrón, 52B1 S/E Loma Colorada, 5281 S/E Arenas Blancas. Orden de no reconectar el 52B1, 528S y 52C7 de S/E Escuadrón y 528T1 de Central Coronel. Además del bloqueo de la reconexión de los circuitos en MT de S/E Escuadrón 52C1, 52C2, 52C4 y 52C5.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024129441	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAGESA S.A.	56	Intervención	Origen Externo	Programada	316	S/E CENTRAL CORONEL	109	BA S/E CENTRAL CORONEL 66KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexion 52BT1 por trabajos de lavado de aisladores en barra 66 kV y 15 Kv S/E Escuadron CGE Tx	Riesgo bajo y cotrolado	CGE Tx solicita bloquear reconexion de interruptor 52BT1 de central Coronel por trabajos de lavado paño 66 kV y 15 Kv S/E Escuadron (SODI 607/2024)	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024130816	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2101	S/E CUNCO	24065	PA S/E CUNCO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cunco: Se pasará a "Bloqueado" switch de mantenimiento "TP FP-01" y se desconectará fibra Óptica (FO) en protección 87L S1 y S2 dirección Rio Tolten, las intervenciones y mediciones se realizarán de forma secuencial, de forma de mantener siempre un esquema diferencial operativo. Trabajos solicitados y ejecutados por Transmisora Melipeuco por certificación de tendido de fibra óptica OPGW de LT Melipeuco-Rio Tolten.	Riesgo controlado por empresa Transmisora Melipeuco (LAP) sobre Paño H1 hacia Rio Tolten	SODI 111 de LAP, registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024131102	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Corte y poda de árboles bajo conductor. por parte de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automatica de los paño señalados STM solo reconectara previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024128500	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	PA S/E CENTRAL LA CEBADA J2 PA S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TRANSELEC POR LAVADO DE AISLACION LA CEBADA DON GOYO, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	SE La Cebada: 52J2 y 52J4 Bloqueo a la reconexión Inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130868	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32084 32085	S/E CODEGUA H3 S/E CODEGUA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere deshabilitar reconexión automática de LT 110 kV Codegua - Alto Jahuel C1 y C2 asociado a paños H3 y H4 en S/E Codegua por trabajos de corte y poda de árboles bajo conductor	Riesgos declarados por empresa Transelec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024131754	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de unidad PC Industrial para reparación por falla interna.	Bajo	Actividades: S/E Maitencillo, Por falla interna en la unidad PC industrial asociada al PDC, hay pérdida de comunicación con el coordinador. Las actividades a realizar son: 1.- Retirar la unidad PC Industrial para su reparación por falla interna, lo que impide la comunicación de los datos al CEN. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: PDC (PC industrial) SE Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo o SS.AA. C.A. Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024127346	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere el bloqueo a la reconexión de paños J8 y J9 de S/E Hualqui por trabajos de Roze bajo la LT 220 kV Hualqui - Lagunillas C1	Riesgos a controlar por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024126676	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298 1296	S/E PARRAL AT1 S/E PARRAL AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13218 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024122293	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	PA S/E CENTRAL LA CEBADA J2 PA S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud TRANSELEC: Reemplazo de crucetas con líneas energizadas , método a distancia segun listado. E-303-E-304-E-305-E-306-E-307-E-308-E-309-E-310-E-315-E-317-E-318-E-319 y E-320	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada: Señalizar y no reconectar interruptores 52J2 y 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130747	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Instalación de equipamiento de comunicaciones, por traslado de equipos desde R/E Santa Rosa.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Instalación de equipamiento de comunicaciones, por traslado de equipos desde R/E Santa Rosa. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Telecomunicaciones operacionales o sistema SCADA Local. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130750	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2014	S/E NEPTUNO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Neptuno: Cableado y configuración en equipo MMOO y MUX FOX.	Bajo	Actividades: S/E Neptuno: Cableado y configuración en equipo MMOO y MUX FOX. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/E Neptuno: Telecomunicaciones operacionales y sistema de MMOO. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024126629	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar Inspeccion con trepado de estructura y Drone sobre:1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024131094	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Concepción: Montaje de switches de comunicaciones para nueva URT . Levantamiento de trincheras y de tableros de SSAA para alimentación de nuevos equipos asociados a SCADA.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Montaje de switches de comunicaciones para nueva URT . Levantamiento de trincheras y de tableros de SSAA para alimentación de nuevos equipos asociados a SCADA. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Concepción o SS.AA. C.A. Concepción o Paño Transformación AT07-Concepción o Paño Línea LA04, CON-Charrúa Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130411	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV los changos- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas 52K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130664	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	413	S/E TOME	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento a enlaces de comunicaciones asociadas a S/E Tome.	Riesgos controlados, trabajos se realizaran con personal calificado.	Mientras se desarrollan los trabajos se generaran intermitencias de comunicación con S/E Tome por intervalos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130357	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024126585	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar Inspeccion con trepado de estructura y Drone sobre:1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024126607	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar Inspeccion con trepado de estructura y Drone sobre:1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130398	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV los changos- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130385	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV los changos- parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024129796	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30182	S/E GUINDO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Guindo: Solicitud de CGE por lavado de aislación en Tap Off Cerro Chepe. -- Bloqueo a la reconexión (5283).	bajo	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CGE por lavado de aislación en Tap Off Cerro Chepe. Condiciones: Bloqueo a la reconexión (5283). Instalaciones en Riesgo: Linea 66kV Ejercito-Guindo N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024129797	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30181	S/E GUINDO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Guindo: Solicitud de CGE por lavado de aislación en Tap Off Cerro Chepe. - Bloqueo a la reconexión (5284).	Bajo.	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CGE por lavado de aislación en Tap Off Cerro Chepe. Condiciones: Bloqueo a la reconexión (5284). Instalaciones en Riesgo: Linea 66kV Ejercito-Guindo N°1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024131104	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28375 28376	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J3 S/E NUEVA LAMPA J5 S/E NUEVA LAMPA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de poliméricos en estructuras y retiro de elementos extraños desde conductor con método a distancia, por parte de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automatica de los paño señalados STM solo reconectara previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024131067	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	23968	S/E MAITENCILLO J18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Fibra óptica en Protección Sistema 1 dañada_1.- Entre el ODF y la PS1 asociado al Paño J17-18, se deberá reemplazar FO dañada en el conector de llegada a la Protección.	Bajo	Actividades: S/E Maitencillo: Atención de avería por Reemplazo de Fibra óptica en Protección Sistema 1 dañada_1.- Entre el ODF y la PS1 asociado al Paño J17-18, se deberá reemplazar FO dañada en el conector de llegada a la Protección. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Sarco, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024131065	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	23967	S/E MAITENCILLO J17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Fibra óptica en Protección Sistema 1 dañada_1.- Entre el ODF y la PS1 asociado al Paño J17-18, se deberá reemplazar FO dañada en el conector de llegada a la Protección.	Bajo	Actividades: S/E Maitencillo: Atención de avería por Reemplazo de Fibra óptica en Protección Sistema 1 dañada_1.- Entre el ODF y la PS1 asociado al Paño J17-18, se deberá reemplazar FO dañada en el conector de llegada a la Protección. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Sarco, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130965	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A Restricciones: Geoglifos, 52J1, 52J4, 52J8, 52J11 No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130941	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21317 21318 21319 21320 21321 21322 21323 21341	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H4 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H2 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H1 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT1 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT2 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB 1 AÑO PAÑOS SE TAMAYA	RIESGO BAJO , SEGUN MATRIZ.	CONDIICIONES REQUERIDAS : SE TAMAYA NO RECONECTAR PAÑO H1, H4, HT1, HT2 - H1, H2, HR, HT3 - MPB 1 AÑO.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130935	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFAL	1609	BA S/E CENTRAL ALFALFAL 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Barra 220 kV de Transferencia para generar condición de seguridad por trabajos en paño JR de SE Alfalfal.	Riesgo es bajo ya que instalación permanecerá desenergizada durante los trabajos.	Relacionado con SD-2024130933. NO genera otra indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130769	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	S/E ANGOL	510 511 512 515 15749 15756	S/E ANGOL B2 PA S/E ANGOL BT1 S/E ANGOL B1 S/E ANGOL BT2 PA S/E ANGOL B5 S/E ANGOL B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de terceros en proximidades a puntos energizando en SE Angol se requiere deshabilitada reconexión 52B1, 52B2, 52B5, 52B6 y no reconectar los paños BT1 y BT2 por trabajos asociados a la construcción de Nuevo Paño B7 en instalaciones de la SE Angol, Propiedad de CGE Transmisión, faenas ejecutada por SAESA, SODI 1958.	Riesgo medio, trabajos de terceros cercano a instalaciones en servicio.	Por trabajos de terceros se requiere deshabilitada reconexión y No reconectar los paños B1, B2, B5, B6, BT1 y BT2 para realizar trabajos asociado a la construcción de Nuevo Paño B7 en instalaciones de la SE Angol (Propiedad de CGE Transmisión), los trabajos estarán en proximidades a puntos energizando, faenas ejecutada por SAESA. SODI 1958.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130599	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	17710 17711 17712 17713 17714 17970 22739 22740 22742 22743 22744 22745 22746 22747 22749 22751 22752 24022 24023 24024 24025	S/E MEJILLONES 110 KV BP S/E MEJILLONES 13,8 KV BP S/E MEJILLONES 2,5 KV-TRAFO 23/13,2/2,5 KV S/E MEJILLONES 220KV BP1 S/E MEJILLONES 23 KV BP S/E MEJILLONES 23 KV S/E MEJILLONES H5 S/E MEJILLONES H1 S/E MEJILLONES J1 S/E MEJILLONES JT S/E MEJILLONES HT S/E MEJILLONES CT1 S/E MEJILLONES CT2 S/E MEJILLONES ET2 S/E MEJILLONES E2 S/E MEJILLONES E4 S/E MEJILLONES E3 PA S/E MEJILLONES JT4 S/E MEJILLONES SA1 S/E MEJILLONES CTSA PA S/E MEJILLONES ET4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Mejillones: No Reconectar, 52J1; 52J2; 52JT; 52T4; 52HT; 52H1, 52H2; 52H4; 52H5, 52HT2; 52E1; 52E2; 52E3; 52E4; 52ET4; 52CT1, 52CT2; 52CT3. S/E Chacaya: No Reconectar, 52J1. S/E O'Higgins: No Reconectar 52J1. S/E Linca: No Reconectar 52HT. S/E Enaex: No Reconectar 52H1. S/E Guardiamarina: No reconectar 52H4. S/E Desalant: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130592	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	312	MEJILLONES 220/115/13.8 KV 100 MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB Anual Paño ATR Lado 220/110/13,8 Kv.	Riesgo Bajo, se tomarán medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Mejillones: No reconectar 52JT, No Reconectar 52HT, No reconectar 52CT.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130285	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Interno	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28456 28457 28458 28459 28460 28461 28462 28463 28464 28465 28466 28470	S/E NUEVA PANQUEHUE HS S/E NUEVA PANQUEHUE HR S/E NUEVA PANQUEHUE H1 S/E NUEVA PANQUEHUE H2 S/E NUEVA PANQUEHUE H3 S/E NUEVA PANQUEHUE H4 S/E NUEVA PANQUEHUE HT1 S/E NUEVA PANQUEHUE CT1 S/E NUEVA PANQUEHUE C1 S/E NUEVA PANQUEHUE C2 S/E NUEVA PANQUEHUE C3 S/E NUEVA PANQUEHUE CSA1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Personal de Mantenimiento Chilquinta realizara lavado de aislación en los paños de la SE Nueva Panquehue. Se requiere precaución de No reconectar los paños seleccionados.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Personal de Mantenimiento Chilquinta realizara lavado de aislación en los paños de la SE Nueva Panquehue. Se requiere precaución de No reconectar los paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024129488	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	2258 2259 2260 2261 2262 2263 2264 2265	MD S/E LOS CHANGOS J1/J2 MD S/E LOS CHANGOS J3/J2 MD S/E LOS CHANGOS J4/J5 MD S/E LOS CHANGOS J6/J5 MD S/E LOS CHANGOS K4/K5 MD S/E LOS CHANGOS K6/K5 MD S/E LOS CHANGOS K7/K8 MD S/E LOS CHANGOS K9/K8	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Verificación y calibración de equipos contadores de energía de los paños J1, J3, J4, J6, K4, K6, K7, K9 y Servicios Auxiliares. De acuerdo con lo indicado en DOCUMENTO TÉCNICO "SISTEMAS DE MEDIDAS DE ENERGÍA" (versión Noviembre 2021).	Pérdida de registros en Equipos de Medidas, si mitigará riesgo mediante verificación correcta en el registro de energía del Equipo de Medida Remarcador mediante lectura previa de su perfil de carga.	Previo a la verificación y calibración de los Equipos de Medida se verificará la correcta lectura de energía de los Equipos de Medidas Remarcador. La intervención en lo Equipos de Medida se realizará de forma alternada para no colocar en riesgo el sistema de medidas asociado a cada paño (J1, J3, J4, J6, K4, K6, K7, K9 y Servicios Auxiliares) Se trabajara de acuerdo a lo indicado en DOCUMENTO TÉCNICO "SISTEMAS DE MEDIDAS DE ENERGÍA" (versión Noviembre 2021).	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024128986	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	S/E ANTUCOYA	21161 21162 21163 21165 21166	S/E ANTUCOYA J1 S/E ANTUCOYA JT1 S/E ANTUCOYA JT2 S/E ANTUCOYA ET1 S/E ANTUCOYA ET2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: SE Antucoya señalizar no reconectar 52J1 52JT1 52JT1	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024128677	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23170	S/E TARAPACA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá: Atención punto caliente en contactos principales de 89J2-1.		Actividades: SE Tarapacá: Atención punto caliente en contactos principales de 89J2-1. Restricciones: S/E Tarapacá: Barra sección N° 2. Indisponible. S/E Tarapacá: Paño Seccionador J5. Indisponible. S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Indisponible S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C2. Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o L 220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024128676	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá: Atención punto caliente en contactos principales de 89J2-1.		Actividades: SE Tarapacá: Atención punto caliente en contactos principales de 89J2-1. Restricciones: S/E Tarapacá: Barra sección N° 2. Indisponible. S/E Tarapacá: Paño Seccionador J5. Indisponible. S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Indisponible S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C2. Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o L 220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024128563	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento de la red de comunicación en S/E Punta Colorada con intervención de equipos en terreno. Posibles intermitencias breves en las señales de comunicación.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos con ejecución diaria entre las 08:00 y las 20:00.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024127988	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	501	BA S/E LOS VILOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET por Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado paño J5 de S/E Los Vilos, alimentación 220 kV a S/E Choapa.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGET según SODI 196/2024 y 197/2024 por Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado paño J5 de S/E Los Vilos, alimentación 220 kV a S/E Choapa. Restricciones: Barra 220 kV, Sección 1-Los Vilos. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Duramta de los trabajos. SODI Relacionada (s): No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130933	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFAL	16702	S/E CENTRAL ALFALFAL JR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Revisión de caja de accionamiento mecánico desconectador 89JR-2, Paño Acoplador.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	SE Central Alfalfal: Interruptor 52JR Abierto y Bloqueado. SE Central Alfalfal: Desconectador barra Principal 89JR-1 Abierto y Bloqueado. SE Central Alfalfal: Desconectador barra Transferencia 89JR-2 Abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130593	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	313	MEJILLONES 23/13.2/2.5 KV 12 MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB Anual Paño Trafo N°2 13,8 Kv Unión	Riesgo bajo, Se tomarán medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Mejillones: No Reconectar 52CT2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130665	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	353	S/E EJERCITO	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento a enlaces de comunicaciones asociadas a S/E Ejército.	Riesgos controlados, trabajos se realizaran con personal calificado.	Mientras se desarrollan los trabajos se generaran intermitencias de comunicación con S/E Ejército por intervalos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130940	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFAL	20	CA S/E CENTRAL ALFALFAL F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Termografía preventiva en core N°1 y N°2 de Virtual Reservoir 2.	Riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas necesarias para un trabajo seguro.	No interfiere en operación del sistema VR2 de SE Alfalfal.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024125037	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN	25992	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de vegetación bajo lineas de alta tensión, L 066kV Charrua-Laja, C1	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Central Eólica EL Maitén: 52BT1 Bloqueo a la reconexión Inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024123643	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15592	S/E DUQUECO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52i2 de S/E Duqueco a solicitud de Transelec por faenas de Roce, corta y poda de arboles L 220kV Duqueco-Los Peumos, C1.	Riesgo controlado de parte de Transelec.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro del periodo señalado.(SODI 13012 Transelec, registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024122417	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paño J2 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 89BJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chicoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: 52i2 No	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024122387	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paño J1 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 89BJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chicoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: 52i1 No	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024128375	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACAHUIN	597	PA S/E CHACAHUIN B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 13295 se solicita interruptor 52B1 bloqueo a la reconexión inmovilizado de S/E Chacahuin por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024119020	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	390	S/E CHOAPA	661 662 663 664 665 666 667 669 670 5314 13752 32686 32687 32688 33100	PA S/E CHOAPA H4 S/E CHOAPA H5 S/E CHOAPA HT S/E CHOAPA H1 S/E CHOAPA HT1 S/E CHOAPA HT2 S/E CHOAPA H3 S/E CHOAPA JT2 S/E CHOAPA JT1 S/E CHOAPA ET1 S/E CHOAPA ET2 S/E CHOAPA ET1 S/E CHOAPA ET2 S/E CHOAPA HTP S/E CHOAPA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio.	Trabajo de riesgo controlado.	Precaución de interruptor 52J5 en S/E Los Vilos además de precaución en interruptor 52H1, 52HT, 52H5 de SE Choapa. Bloqueo reconexión interruptor 52H3 y 52H4 de S/E Choapa. Bloqueo de reconexión 52H2 S/E Illapel. Bloqueo de reconexión 52H1 S/E Quinquimo. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024122554	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	15366	S/E LOS VILOS J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera precaución interruptor 52J5 de S/E Los Vilos (SODI Transelec)	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130135	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	17796 17797 17798 17799 21237 21238	S/E BOOSTER 4.16 KV-N°1 S/E BOOSTER 4.16 KV-N°2 S/E BOOSTER N°1 S/E BOOSTER N°2 S/E BOOSTER BT1 S/E BOOSTER BT2	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra en la Subestación Booster lixiviación.	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	S/E Lixiviación: No reconectar 52B3, y 52B4. S/E Booster: No reconectar 52BT1 y 52BT2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:20
2024130982	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 201 _2024) Medición de contaminación de testigo a estructuras 153 y 200., Medición de contaminación de testigo a estructuras 002.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueao a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:00
2024130987	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 201 _2024) Medición de contaminación de testigo a estructuras 153 y 200., Medición de contaminación de testigo a estructuras 002.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV los changos- parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K10 con bloqueao a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:00
2024130997	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 201 _2024) Medición de contaminación de testigo a estructuras 153 y 200., Medición de contaminación de testigo a estructuras 002.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV los changos- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas 52K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:00
2024130992	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 201 _2024) Medición de contaminación de testigo a estructuras 153 y 200., Medición de contaminación de testigo a estructuras 002.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV los changos- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Baio.	Restricciones: Subestación parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:00
2024130113	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	2057	BA S/E COLOSO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara el cambio de terminales y reapriete 87b barra 220kV Coloso	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	SE Coloso: No reconectar 52i1, 52i2, 52JT2, 52JT3 y 52JT4 SE Lipzau: No reconectar 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130961	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Collahuasi Instalación de Desviadores de Vuelo en conductores y OPGW desde E1 hasta ML SE Geoglifos	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Collahuasi instalación de Desviadores de Vuelo en conductores y OPGW desde E1 hasta ML SE Geoglifos Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos, barreras duras señalética Delimitación y señalización zona de trabajo Identificar el peligro de los	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:00
2024130062	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144: Tendido de cables de fuerza, control y conexionado en paño J7 y J10 hacia sala de SSGG, control diagonal 3 y control diagonal 4 mas pruebas de medida de resistencia de aislación a cables de baja tensión.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144: Tendido de cables de fuerza, control y conexionado en paño J7 y J10 hacia sala de SSGG, control diagonal 3 y control diagonal 4 mas pruebas de medida de resistencia de aislación a cables de baja tensión. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos,	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00
2024128672	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Collahuasi la energización provisoria de armarios de control y protecciones de los nuevos paños J7 y J10, Configuración del controlador y reles de protecciones de los nuevos paños J7 y J10, Verificac	Bajo	Actividades: SE Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Collahuasi la energización provisoria de armarios de control y protecciones de los nuevos paños J7 y J10, Configuración del controlador y reles de protecciones de los nuevos paños J7 y J10, Verificación de circuitos de los nuevos paños J7 y J10 y pruebas de control y protecciones Turno A Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00
2024131366	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	585	S/E PUERTO MONTT	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Inhabilitación de función SOTF en sistema 1 REDE670 del paño J2 y revisión de circuitos de posición debido a investigación de operación de la función SOTF.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Tineo - P. Montt C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 1 del paño J2. Bloqueo de trip Durante la Intervención. Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 1 del paño J2. Retiro de FF.OO Durante la Intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 18:00
2024131365	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	585	S/E PUERTO MONTT	2692	PA S/E PUERTO MONTT J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Inhabilitación de función SOTF en sistema 1 REDE670 del paño J2 y revisión de circuitos de posición debido a investigación de operación de la función SOTF.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Tineo - P. Montt C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 1 del paño J2. Bloqueo de trip Durante la Intervención. Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 1 del paño J2. Retiro de FF.OO Durante la Intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 18:00
2024131164	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1642	S/E RAPEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rapel: por continuos reinicios de la RTU, que provoca intermitencias de los datos SCADA, se debe revisar a la brevedad los canales de comunicación para evitar la pérdida permanente de telemetría y telecontrol.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Normalización de comunicaciones de RTU del sistema SCADA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 10:30
2024122323	Subestacion	Ejecución Exitosa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	PA S/E DON GOYO J3 PA S/E DON GOYO J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas en LT 220 kV La Cebada - Don Goyo y La Cebada - Tap Talinay - Don Goyo. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 523 y 525 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria, bloqueo a la reconexión se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130318	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2515	S/E ITAHUE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos por obra de reemplazo de protección ABB paño B1 de EFE. NUP 4890.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Pruebas a nueva protección ABB REL670 y pruebas de integración de señales hacia RTU, SCADA y CEN del paño B1 FFCC.- Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LB01, ITA-FFCC .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024130959	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	788	S/E MIRAFLORES	4593	S/E MIRAFLORES HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño acoplador de barras 110 kV debido a punto con alta temperatura de acuerdo a SD 2024129388. Se informa desde terreno que los desc. 89HR1, 89HR3 tienen puntos con alta temperatura y dañado el mecanismo, razón por la cual se procede al reemplazo de los desconectadores. Para la incorporación de nuevas señales se solicita pasar a Local la S/E Miraflores. Proteccion diferencial de barras quedará deshabilitada por el periodo en que duren los trabajos.	Desconexión del paño acoplador de barras 110 kV debido a punto con alta temperatura de acuerdo a SD 2024129388. Se informa desde terreno que los desc. 89HR1, 89HR3 tienen puntos con alta temperatura y dañado el mecanismo, razón por la cual se procede al reemplazo de los desconectadores. Para la incorporación de nuevas señales se solicita pasar a Local la S/E Miraflores.	Proteccion diferencial de barras quedará deshabilitada por el periodo en que duren los trabajos. S/E en local de forma diaria, al final de la jornada se devuelve la S/E a remoto.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 19:16
2024130663	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	788	S/E MIRAFLORES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere pasar a Local la subestación para integrar a RTU puntos digitales asociados a desconectadores de acoplador 110kV en proceso de reemplazo identificados fallados el 16/12/2024 con (SD CF 2024129388)	Riesgo bajo se trabajará con personal especialista.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 10:00
2024129584	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUECO	cargadores	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara inspección y termografía a equipos de S/E Duqueco	Riesgo bajo, trabajos de inspección a nivel de piso.	PT 13520, control interno Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 08:30
2024128374	Subestacion	Ejecución Exitosa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	PA S/E DON GOYO J3 PA S/E DON GOYO J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras 273 a 345 y 347 a 421 en LT 220 kV La Cebada - Don Goyo. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 y 52J5 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria, bloqueo a la reconexión se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 08:00
2024129403	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de telecomunicaciones.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Cambio de IP para equipos de telecomunicación, Investigación en red de comunicaciones de SLRP sala control de 500kV .- Restricciones: No hay .- Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Ancoa .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 08:00
2024129159	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2388	S/E AGUA AMARGA	32191 32192	S/E AGUA AMARGA J2 S/E AGUA AMARGA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Paño J5. Obra CAPEX no VI. NUP 5082. Proyecto Reemplazo de desconectadores: REEMPLAZO 89J5-2. Refuerzo de fundación del 89J52. Se declara en restricción L 220kV Agua Amarga-Maitencillo, C2 por el ingreso y salida de mini excavadora en SE Maitencillo.-	Riesgo informado por Transelec.-	Requiere orden de no reconexion para los paños seleccionados..	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00
2024129102	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Temuco: Pruebas de Comisionamiento (Nivel 4) Paño Acoplador Proyectado NUP 3895.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Temuco o SS.AA. C.C. Temuco o SCADA Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00
2024129103	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Temuco: Pruebas de Comisionamiento (Nivel 4) Paño Acoplador Proyectado NUP 3895.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Temuco o SS.AA. C.C. Temuco o SCADA Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00
2024128820	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	15011	S/E ITAHUE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos de montaje por nueva protección paño C2 de S/E Itahue. NUP 5063.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: alambrados previos y pruebas a nueva protección desvinculada del sistema paño C2 .- Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LC02, ITA-SSAA y pobl Itahue .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00
2024128891	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	13	CA S/E CERRO DOMINADOR FT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación a cables de comunicación en BESS Cerro Dominador y cables comunicaciones SICAM S/E Seccionadora Cerro Dominador. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad respectivas.	Trabajos con ejecución diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00
2024129101	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Pruebas de comisionamiento (Nivel 3) Paño Acoplador Proyectado NUP 3895	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Temuco o SS.AA. C.C. Temuco o SCADA Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129163	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2449	S/E SANTO DOMINGO [EN_REVISION]	34224 34225 34226 34227	S/E SANTO DOMINGO F1 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F2 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F3 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PFV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PFV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 00:00
2024129162	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	34220	S/E LEYDA H3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio paño H3 S/E Leyda. Asociado a NUP 1717.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio paño H3 S/E Leyda. Asociado a NUP 1717.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 00:00
2024128974	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	777	S/E CASABLANCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán actividades de levantamiento de alambrado en rele Edac dedel rele EDAC en SE Casablanca, asociado a NUP 4206.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán actividades de levantamiento de alambrado en rele Edac dedel rele EDAC en SE Casablanca, asociado a NUP 4206.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00
2024128835	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISION]	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	35354	PA S/E PARINAS K6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de paño K6 en S/E Parinas. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 1. condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena 5266; 89K6-1; 89K6-2: 89K6-3.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 1. condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena 5266; 89K6-1; 89K6-2: 89K6-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 00:00
2024129388	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	788	S/E MIRAFLORES	4593	S/E MIRAFLORES HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparacion de punto con temperatura en desconectadores 89HR1 del paño acoplador de barras 110kV. se requiere condicion de no reconectar barras 1 y 2. Durante los trabajos se mantendrá acoplado mediante paños adyacentes y se deshabilitará proteccion 87B.	Riesgo bajo, se realizará con personal calificado.	Durante los trabajos se mantendrá acoplado mediante paños adyacentes y se deshabilitará proteccion 87B.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 11:10
2024128546	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cóndores: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coronagrafía y termografía.	Bajo	Actividades: S/E Cóndores: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coronagrafía y termografía. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Cóndores Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 08:00
2024128545	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinacota: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coronografía y termografía.	Bajo	Actividades: S/E Parinacota: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coronografía y termografía. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Parinacota Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 08:00
2024128551	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	S/E MATILLA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Operacional a equipos de Subestaciones AT., S/E Matilla: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de corona grafía y termografía. Nota: Se realizará encendido del grupo de emergencia.	Bajo	Actividades: Mantenimiento Operacional a equipos de Subestaciones AT., S/E Matilla: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de corona grafía y termografía. Nota: Se realizará encendido del grupo de emergencia. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. SE Matilla o SS.GG. Matilla Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 08:00
2024128670	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2458	S/E MONTE MINA [EN_REVISION]	34420 34421 34422 34423 34424 34425 34426 34427 34428 34429	PA S/E MONTE MINA J7 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA J8 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA J10 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA J11 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA J13 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA J14 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA J15 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA J16 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA J17 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA J18 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera energización y puesta en servicio SE Monte Mina. Energización de Barra 220kV Sec. 1 y 2, diagonales N°6, N°5, N°4 y N°3, Paños J16, J17, J13, J14, J10, J11, J7 y J8. (NUP 1146 - Proyecto ON Nueva Línea 2x500 kV Parinas - Likanantai (Monte Mina), Energizada en 220 kV.	Instalación con riesgo: Línea 500kV Andes-Monte Mina, C1 o C2 o Paño J7 MMI-Andes C2 o Paño J8, J10 o J14, J17 de S/E Monte Mina, o Paño J11 MMI-Andes C1 o Paño J13 MMI-Nueva Zaldivar C2 o Línea 220kV Monte Mina-N. Zaldivar, C1 o C2, durante los trabajos de primera energización y puesta en servicio de S/E Monte Mina.	Condiciones: instalaciones disponibles para energización. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no hay. Observaciones: (1) Secuencia de energización cargada en PGP en "Guía de Maniobras 001-MMI-D-JL-001 PES SE Monte Mina 220KV". (2) PES y primera energización Subestación Monte Mina. (3) Paños J18 y J15 de S/E Monte Mina quedarán pendientes al término de la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00
2024128237	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2449	S/E SANTO DOMINGO [EN_REVISION]	3601	T2D S/E SANTO DOMINGO HT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Periodo de prueba de puesta en servicio S/E Santo Domingo. Incluye paño H1, barra 110 kV y Transformador 110/33 kV 70/90 MVA. Asociado a NUP 1717. Equipos a disposición jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Periodo de prueba de puesta en servicio S/E Santo Domingo. Incluye paño H1, barra 110 kV y Transformador 110/33 kV 70/90 MVA. Asociado a NUP 1717. Equipos a disposición jefe de faena. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024128238	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2449	S/E SANTO DOMINGO [EN_REVISION]	34223 34229	S/E SANTO DOMINGO FT1 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO FZSA [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Período de prueba de puesta en servicio Barra 23 kV S/E Santo Domingo y servicios auxiliares y ZigZag. Asociado a NUP 1717. Equipos a disposición jefe de faena. Período de pruebas hasta la entrega en operación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Período de prueba de puesta en servicio Barra 23 kV S/E Santo Domingo y servicios auxiliares y ZigZag. Asociado a NUP 1717. Equipos a disposición jefe de faena. Período de pruebas hasta la entrega en operación.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-24 00:00
2024127894	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención a SCADA en S/E PEQ. Durante los trabajos las instalaciones se encontrarán sin reportar datos al SITR del CEN. Actividades relacionadas al mantenimiento mayor vigente. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que las instalaciones se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor.	Las instalaciones de PFV Quillagua y S/E PEQ se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor. SD 2024109450 y 2024109451.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-24 00:00
2024127560	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23366 23368 23371 23365	S/E ENTRE RIOS K11 S/E ENTRE RIOS K14 S/E ENTRE RIOS K17 S/E ENTRE RIOS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Ríos NUP 3885: Canalización y tendido de cable BT desde nueva caseta D7, patio 500 kV hasta cámaras frente a caja de agrupamiento TPB1 y TPB2 existentes.	Bajo	Actividades: SE Entre Ríos NUP 3885: Canalización y tendido de cable BT desde nueva caseta D7, patio 500 kV hasta cámaras frente a caja de agrupamiento TPB1 y TPB2 existentes. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LK10, ERI -Ancoa 1 o 55.AA. C.A. Entre Ríos o Paño Cent. Diag. DK17-Entre Ríos o Paño Cent. Diag. DK11-Entre Ríos o Paño Cent. Diag. DK14-Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00
2024127115	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ESMERALDA: CONSTRUCCIÓN RADIERES CASETAS RESPEL.	Riesgo es bajo y controlado, faenas lejanas a instalaciones energizadas.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. (PT 13209 registro interno Transemel).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00
2024126882	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1985 1986	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP1-1 BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP1-2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Realizar trabajos de mejoramiento del hormigonado en la bahía G-12, a nivel de piso	riesgos controlados segun matriz .	PRECAUCIÓN. SE 110KV POR TRABAJOS DE OBRAS CIVILES PARA NUEVO PAÑO PROYECTO BESS.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00
2024128172	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	561	S/E ANCOA	2332	PA S/E ANCOA K4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de anormalidad en protección 50BF del paño K4 de S/E Ancoa.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará reset de protección 50BF y 87L de paño K4 y verificación de configuración a protección 50BF. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 500kV Entre Ríos-Ancoa, C2 o Barra 500 kV, Sección B-Ancoa Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Protección 50BF y 87L K4 Bloqueo de trips, Se realizará bloqueo según minuta de bloqueo adjunta, Armario de protecciones sistema 2 paño K4 identificar y delimitar zona de	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 21:00
2024120288	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	35759	PA S/E PALAFITOS C13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE CONDUCTOR DE PODER (SUBTERRANEO) DESDE SALA DE CONTROL A DESCONECTADOR DE LINEA, TRABAJO ES POR MOTIVO DEL PROYECTO AMPLIACION DE SUBESTACION PALAFITOS.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: SUBESTACION PALAFITOS: ABIERTO 52C13 - ABIERTO 89C13-1 SUBESTACION PALAFITOS: RETIRAR INTERRUPTOR 52C13 A POSICION PRUEBA CONSUMOS DE ALIMENTADOR SE DEBEN TRANSFERIR A OTROS ALIMENTADORES DE SUBESTACION PALAFITOS, SEGUN CORRESPONDA NOTA: EQUIPO DE CABECERA 52C13 SE MANTIENE NORMALMENTE ABIERTO EN S/E PALAFITOS YA QUE CORRESPONDE A UNA INTERCONEXION ENTRE SUBESTACION PALAFITOS Y SUBESTACIÓN CERRO DRAGON.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 09:00
2024126176	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Alambrado de control asociado a proyecto de ampliación NUP 1540 en S/E Ovalle.	Trabajos de riesgo controlado	Trabajos consideran, tendido de cables de patio a caseta, montaje de regletas, equipos, perforación de paneles y alambrado de control en interior de caseta.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 08:00
2024126044	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2431	S/E CHARRUA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo previo asociado a "Proyecto MNR Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paño B4 de S/E Charrúa", NUP 4989.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Tendido de cables de control desde TT/CC-B4 a caseta de control 66kV (conductores quedaran a la espera en la entrada de la sala) y sala de terminales (conductores quedaran en trincheras en espera). Canalización y montaje de caja agrupamiento se realizara en la nueva posición de proyectada del nuevo equipo. Pruebas de cables de control y Protocolización, no se realizarán alambrados de equipos en servicio. Trabajo asociado a "Proyecto MNR Reemplazo de los transformadores	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126042	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493 494	BA S/E LAJA 66KV BP1-1 BA S/E LAJA 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a "Proyecto MR Ampliación en S/E Laja", NUP 3258.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Montaje y construcción del sistema contra incendios, para nuevo TR 66/13.2kV. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024126011	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUECO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos al interior del patio energizado de SE Duqueco: trabajos de obras civiles en específico reforzamiento de fundaciones existentes en marco de linea paño J1 y paño J2 que serán requeridas para el Proyecto aumento de capacidad mediante reemplazo de conductor de la linea 1x220 KV Charrúa Temuco (DS171 OA34).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-12983 registro interno de Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024119622	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera, Trabajos previos NUP 3288: Instalación de cadenas de aislación y tendido de conductor de AT entre Marcos de Linea. Incluye chicoteo AT de equipos primarios y tendido cable de guarda.	Bajo	Actividades: S/E Frontera, Trabajos previos NUP 3288: Instalación de cadenas de aislación y tendido de conductor de AT entre Marcos de Linea. Incluye chicoteo AT de equipos primarios y tendido cable de guarda. NOTA: Trabajos fuera de patio. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera o Barra principal N°1 220kV-Frontera o Barra principal N°2 220kV-Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024125404	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CIPRÉS SPA [EN_REVISION]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANJOS [EN_REVISION]	3543	T2D S/E LOS NARANJOS BT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Linea 66 kV Los Naranjos - Tap Los Naranjos y puesta en servicio de Subestación Los Naranjos, incluyendo transformador de poder 66/23 kV 12 MVA. Condiciones requeridas: a disposición jefe de faena equipos paño BT1 y ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	ID equipos 2407 - 33680 - 33681 - 4281 - 16165 - 509 - 23067 - 23068 -23069 -25231 - 25232 - 25233 - 25234 - 25258 - 28102 - 11662 - 12493 - 6684 - 6685 - 6686 - 4919 - 25131 - 25132 - 25133 - 3543 - 1882 - 3714 - 5368 - 4660 - 436. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024125408	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2409	S/E PEUMO YUNGAY [EN_REVISION]	33684 33685	S/E PEUMO YUNGAY BT1 [EN_REVISION] S/E PEUMO YUNGAY ET1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de celdas de 22 kV y circuitos MT S/E PEUMO YUNGAY. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena equipos de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena equipos de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586. ID: 2409 - 33684 - 33685 - 4280 - 16167 - 23074 - 23075 - 23076 - 25240 - 25241 -25242 - 25243 - 25244 - 26736 - 11664 - 12494 - 6693 - 6694 - 6695 - 4922 - 25138 - 25139 - 25140 - 3546 - 1516 - 511. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024125407	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2409	S/E PEUMO YUNGAY [EN_REVISION]	3546	T2D S/E PEUMO YUNGAY BT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Transformador de poder 66/22 kV S/E PEUMO YUNGAY. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena equipos de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Proyecto NUP 3586. ID: 2409 - 33684 - 33685 - 4280 - 16167 - 23074 - 23075 - 23076 - 25240 - 25241 - 25242 - 25243 - 25244 - 26736 - 11664 - 12494 - 6693 - 6694 - 6695 - 4922 - 25138 - 25139 - 25140 - 3546 - 511. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024125403	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CIPRÉS SPA [EN_REVISION]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANJOS [EN_REVISION]	33681	S/E LOS NARANJOS ET1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en Subestación Los Naranjos, incluyendo celdas de media tensión y servicios auxiliares. Condiciones requeridas: a disposición jefe de faena equipos paño ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	ID: 2407 - 33680 - 33681 - 4281 - 16165 - 509 - 23067 - 23068 - 23069 -25231 -25232 - 25233 - 25234 -25258 - 28102 - 11662 - 12493 - 6684 - 6685 - 6686 - 4919 - 25131 - 25132 - 25133 - 3543. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024124120	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2248	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	3304 3305	BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP1 BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles generales : Retiro de gravilla, replanteo, excavación, enfierradura, moldaje y hormigón. Proyecto segundo circuito Linea 2x220 kV Nueva Chuquicamata - Calama Nueva	Riesgo bajo segun analisis	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar : 521I, 521J, 522J3, 524J, 525J5, 526J, 527 y 528 en Nva. Chuquicamata. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-12-24 08:00
2024124121	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2248	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	3304 3305	BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP1 BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prearmado y montaje de estructuras bajas. Proyecto segundo circuito Linea 2x220 kV Nueva Chuquicamata - Calama Nueva	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar : 521I, 521J, 522J3, 524J, 525J5, 526J, 527 y 528 en Nva. Chuquicamata. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024119629	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288: Trabajos relacionados al montaje de estructuras altas y bajas, Montaje de equipos primarios y Canalizaciones EPC /CAG en nuevas diagonales 4 y 5 .	Medio	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288: Trabajos relacionados al montaje de estructuras altas y bajas, Montaje de equipos primarios y Canalizaciones EPC /CAG en nuevas diagonales 4 y 5 . Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 07:00
2024124167	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo previos asociado a "Proyecto MNR Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paño B1 de S/E Laja", NUP 4001.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Tendido de cables de control desde TT/CC-B1 a caseta de control 66kV. Canalización y montaje de caja agrupamiento. Pruebas de cables de control y Protocolización, no se realizarán alambrados de equipos en servicio. Trabajo asociado a "Proyecto MNR Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paño B1 de S/E Laja", NUP 4001. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Laja o SS.AA. C.A. Laja o Paño Linea 1803; LAJ-Laja FFCC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00
2024124165	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22912	S/E POZO ALMONTE SS/AA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Reparación de desconectadores de Fusibles N°2 SSAA	Bajo, según matriz de riesgos.	-Se requiere abierto 89B5A2-F Nota: Cabe destacar que este equipo, el transformador quedara indisponible hasta que se repare el fusible	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 00:00
2024123555	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493 494	BA S/E LAJA 66KV BP1-1 BA S/E LAJA 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Inyecciones Primarias en nuevos equipos de Corriente en TTCC y Voltaje en TTPP del proyecto. Nota: Trabajos asociados a proyecto de aumento de capacidad de la S/E Laja, mediante el reemplazo de transformador.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Inyecciones Primarias en nuevos equipos de Corriente en TTCC y Voltaje en TTPP del proyecto. Nota: Trabajos asociados a proyecto de aumento de capacidad de la S/E Laja, mediante el reemplazo de transformador.NUP 3258 Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 66/13,8kV-Laja o Tr. Trifásico 02, 66/13,8kV-Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto MR Ampliación en S/E Laja (RTB ATMT) - Etapa N°1 , NUP 3258	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00
2024120976	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21342 21317 21318 21320 21341	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT4 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H4 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H2 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	OBRAS ELECTROMECÁNICAS EN PAÑO H5. • Verificación de giro, aplome y flecha de estructuras. • Trabajos de torqueo de estructuras bajas y altas. • Soldaduras de pletinas y prensas de sistema de malla a tierra de paño H5. • Aplicación de Grout y terminaciones anclajes de fundaciones. • Montaje de cadenas de aislación de paño H5. • Chicoteo o instalación de conductores Paño H5. • Pruebas SAT de equipos primarios de Paño H5. • Pruebas de nivel cero y uno de equipos primarios de Paño H5. • Cableado pos barra	RIESGO BAJO,TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS SEGUN MATRIZ	CONDICIONES REQUERIDAS: • No reconectar, 52 H1.- 52 H2.- 52 H3.- 52 H4.- 52HT4. • Trabajos cercanos en patio de alta nuevo paño H5. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00
2024120137	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de STN, por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y remoto de manera alternada a LT 2x220kV Kasalur - O'Higgins.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados.	Se requiere orden de no reconectar en SE O'Higgins: 52J7 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-12-24 07:00
2024121704	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	24245	PA S/E CONDORES JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita No Reconectar 52JR de SE Condores por faenas de cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TC JT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 89BJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chicoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878	Riesgo controlado, paño JT1 se encuentra desconectado.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada. (PT 12315 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118533	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch.	Bajo	Actividades: Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Cerro Navia y Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00
2024121749	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores dePedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado-Montaje de nuevos desconectadores 89BJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chcoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878	Bajo riesgo controlado de afectación a las instalaciones y personal.	Se solicita por parte de Transemel deshabilitar la reconexión del 52J3 en SE Cóndores.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00
2024118532	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch.	Bajo	Actividades: Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Cerro Navia y Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00
2024121474	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	2673	S/E POLPAICO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Trabajos por obra de reemplazo de desconectadores 89J6-1 y 89J6-2 (NUP 4943). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Trabajos por obra de reemplazo de desconectadores 89J6-1 y 89J6-2 (NUP 4943). Desalambrado, canalización, tendido, alambrado y comisionamiento de cable de control y fuerza, desmontaje, obras civiles, montaje, pruebas SAT. Restricciones: S/E Polpaico: Paño de 220 kV J6 transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 17:00
2024121689	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	579	S/E LOS VILOS	3435	T2D S/E LOS VILOS JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Pelambres según SODI 67 por 1) Verificar y normalizar protección mecánica del transformador operada. 2) Verificación rele maestro del Tranformador T1. 3) Verificación funcionamiento y hermiticidad de protecciones mecánicas del transformador T1 4) Levantamiento de alambrados esquemas de protecciones 86T-JT1; 86BF-JT1 y 86BF SJTrabajos en el esquema de protecciones T1.Por atención falla T1 IF 2024005013.	Instalación en riesgo: Paño Seccionador JS02- Los Vilos.- Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.- Nivel de riego: bajo.-	Condiciones: Paño transformación JT1 Los Vilos - Abiertos e inmovilizados.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-24 08:00
2024120448	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21406	S/E CENTRAL TOCOPILLA JAT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Overhaul y upgrade control bahia ATR1	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas:Condiciones: Barra 2 A disposición de jefe de faena. 89JB2-1T A disposición de jefe de faena. 89JB1-1T Abierto y Bloqueado. 89JAT1-1 Abierto y Bloqueado. 89JAT1-2 A disposición de jefe de faena. 89JAT1-1T A disposición de jefe de faena. 89JAT1-2T A disposición de jefe de faena. 89JAT1-3 A disposición de jefe de faena. 89JAT1-3T A disposición de jefe de faena. 52JAT1 A disposición de jefe de faena . Bloqueo de BU	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-24 08:00
2024120530	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	21210	PA S/E ATACAMA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 10_2024) Medidas Eléctricas Transformador Principal TG1A.	Instalaciones en Riesgo: Paño J1 , SE atacama Temporalidad de los Riesgos: al termino de los trabajos de Enel C atacama. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación atacama, Paño J1, Insdisponible. Bloqueo del jefe faena No hay. Nota Enel informa mantenimiento mayor de la unidad TG1A.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-24 00:00
2024120484	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1825	S/E CENTRAL ATACAMA	1436	T2D S/E CENTRAL ATACAMA JTG1A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y medidas eléctricas transformador de poder 15/220 kV TG1A.	Riesgo Bajo, trabajos supervisados en terreno.	Trabajos asociados a la SD_2024114138	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115296	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	474	S/E PULLINQUE	1382 1384	S/E PULLINQUE BR S/E PULLINQUE BT1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Pullinque Transferencia del paño BT1 al paño BR, por trabajos de desalambrado y retiro de interruptor 52BT1, (incluye fundaciones). Lo anterior asociado al NUP 4029. El nuevo equipo se instalará en el mismo lugar que al actual equipo por lo tanto una vez realizado el reemplazo y pruebas eléctricas se subirá el protocolo del las pruebas eléctricas para solicitar la puesta en servicio. Paño BT1 se encontrará transferido y respaldado por interruptor 52BR de SE Pullinque (con 89BT1-1 y 89BT1-2 abiertos).	Riesgo medio trabajos en instalaciones en servicio bajo protocolos CGE transmisión.	Para ejecutar la transferencia, antes se realizarán pruebas de control en conjunto con Enel para confirmar correcta operación del paño BT1 transferido.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-24 08:00
2024116302	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERBLAN SPA [EN_REVISION]	2313	Intervención	Origen Interno	Programada	2483	S/E ESPIGA DE ORO [EN_REVISION]	35221 35222	S/E ESPIGA DE ORO E1 [EN_REVISION] S/E ESPIGA DE ORO ESA1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio S/E Espiga de oro, Proyecto NUP 3561. Periodo de puesta en servicio hasta la entrega a operación comercial. Condiciones requeridas: Paños E1 y ESA1 a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos y protocolos respectivos.	Energización y pruebas de puesta en servicio S/E Espiga de oro, Proyecto NUP 3561. Periodo de puesta en servicio hasta la entrega a operación comercial. Condiciones requeridas: Paños E1 y ESA1 a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 00:00
2024114693	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revision]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2434	S/E PUNTA DE TALCA [En_Revision]	3598	T2D S/E PUNTA DE TALCA JT1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de transformador principal 220/33 kV S/E Punta de Talca, NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena 52JT1, 89JT1-1 y 89JT1-2, 52FTM1 y 89FTM1-1 en S/E Punta de Talca.	El riego del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de transformador principal 220/33 kV S/E Punta de Talca, NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena 52JT1, 89JT1-1 y 89JT1-2, 52FTM1 y 89FTM1-1 en S/E Punta de Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-24 00:00
2024114692	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revision]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2434	S/E PUNTA DE TALCA [En_Revision]	3987 3988	BA S/E PUNTA DE TALCA 220kV BP [En_Revision] BA S/E PUNTA DE TALCA 220kV BT [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Punta de Talca NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena paños J1, JT1 y JR en S/E Punta de Talca.	El riego del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Punta de Talca NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena paños J1, JT1 y JR en S/E Punta de Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-24 00:00
2024114865	Subestacion	Ejecución Exitosa	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	636	S/E EL PEUMO	31355	S/E EL PEUMO E4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de paño E4 S/E Peumo, asociado a la puesta en servicio de PMG Palermo NUP 2993. Periodo de puesta en servicio hasta la entrega a operación comercial. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena 52E4, 89E4-1 y 89E4 2 S/E El Peumo.	El riego del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y puesta en servicio de paño E4 S/E Peumo, asociado a la puesta en servicio de PMG Palermo NUP 2993. Periodo de puesta en servicio hasta la entrega a operación comercial. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena 52E4, 89E4-1 y 89E4-2 S/E El Peumo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-24 00:00
2024114694	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revision]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2434	S/E PUNTA DE TALCA [En_Revision]	3989	BA S/E PUNTA DE TALCA 33kV BP [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de barra 33 kV en S/E Punta de Talca, NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena 52FTM1, 89FTM1 y celdas de media tensión en S/E Punta de Talca.	El riego del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de barra 33 kV en S/E Punta de Talca, NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena 52FTM1, 89FTM1 y celdas de media tensión en S/E Punta de Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-24 00:00
2024114690	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revision]	244	Intervención	Origen Interno	Programada	1673	S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE	34006	S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE JL2 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de paño JL2 asociado al proyecto Parque Eólico Punta de Talca NUP 1304. Trabajos en coordinación con Enel Green Power. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de faena equipos de paño JL2 (52JL2, 89JL2-1, 89JL2-2).	El riego del trabajo es bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de nuevas instalaciones, asociado a NUP 1304 - Parque Eólico Punta de Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-24 00:00
2024112074	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206 24207 24301 24302	PA S/E MARIA ELENA I3 PA S/E MARIA ELENA I4 PA S/E MARIA ELENA I6 PA S/E MARIA ELENA I7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar interruptores 52J3, 52J4, 52J6 y 52J7 de SE Maria Elena a solicitud de TRANSELEC, por trabajos previos NUP 3287.	El riesgo controlado por TRANSELEC.	Trabajos a realizar dentro del periodo y horarios señalados. Con aviso de suspensión diaria. Faenas coordinadas con TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 07:00
2024111785	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 3887 Trabajos previos: Desarrollo de trabajos en Nuevo Paño Statcom: Topografía, movimiento de tierra, excavación, emplantillado, enfierradora, moldajes, pernos de anclajes, hormigonado, retiro de moldajes, chequeos topográficos.,NOTA: El	Medio	Actividades: S/E Lagunas: NUP 3887 Trabajos previos: Desarrollo de trabajos en Nuevo Paño Statcom: Topografía, movimiento de tierra, excavación, emplantillado, enfierradora, moldajes, pernos de anclajes, hormigonado, retiro de moldajes, chequeos topográficos.,NOTA: El área a realizar estos trabajos no interfieren y no están en áreas de explotación existentes, por lo que no se tiene cercanías en puntos energizados. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Lagunas o	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024108982	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1969	S/E TAP OFF MAL PASO	18096 23677	S/E TAP OFF MAL PASO HT TAP OFF MAL PASO 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantiene equipo desconectado por reposición de línea MT Entel.	Bajo, equipo sin carga y desconectado.	SE TO MAL PASO: ABIERTO 89HT-F 89CT-F, equipo desconectado por robo de línea MT propiedad de Entel. quedará en esta condición hasta que compañía telefónica reponga su postación y línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-10-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024108623	Subestacion	Ejecución Exitosa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Desconexión	Origen Interno	Programada	2414	S/E TAIRA [EN_REVISION]	33753 33754 33755 33756 33757 33758 33759 33760 33761 33762 33763 33764 33765 33766 33767 33768 33769 33770 33771 33772 33773 33774 33775 33776	PA S/E TAIRA F4 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA F3 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA F2 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA F1 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA FTSA1 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA FT1 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA JT1 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA JT2 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA JR [EN_REVISION] PA S/E TAIRA J1 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA F10 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA F9 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA F8 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA F7 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA FT2 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA FS1 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA FZ1 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA FBESS1 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA F6 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA F5 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA FZ2 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA FBESS2 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA F12 [EN_REVISION] PA S/E TAIRA F11 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de inyección de potencia a la red desde 0 a 200,3 MW, estas pruebas incluyen la primera inyección y las sucesivas hasta alcanzar la potencia máxima. Dentro de estas pruebas se verificará el correcto funcionamiento los equipos de las unidades generadoras, configuración de controlador de planta y preparación para pruebas normativas. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas. Toda variación de potencia será informada previamente al CDC.	Los riesgos asociados a instalaciones nuevas por primera inyección al SEN	Posibles aperturas de las celdas de 33kV en SE Taira. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas. Toda variación de potencia será informada previamente al CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-24 07:00
2024107015	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	2219	S/E CENTRAL NEHUENCO II	181 17218 17219 178 28877	S/E CENTRAL NEHUENCO II JTG2 S/E CENTRAL NEHUENCO II JT1 S/E CENTRAL NEHUENCO II TV2 S/E CENTRAL NEHUENCO II JTV2 S/E CENTRAL NEHUENCO II C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO por trabajos de lavado de aislación sobre equipos en S/E San Luis, se requiere NO reconectar paños asociados a Nehuenco 2, en caso de falla coordinar normalización con el jefe de faena.	A solicitud de CELEO por trabajos de lavado de aislación sobre equipos en S/E San Luis, se requiere NO reconectar paños asociados a Nehuenco 2, en caso de falla coordinar normalización con el jefe de faena.	A solicitud de CELEO por trabajos de lavado de aislación sobre equipos en S/E San Luis, se requiere NO reconectar paños asociados a Nehuenco 2, en caso de falla coordinar normalización con el jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-24 08:00
2024107013	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	226	S/E CENTRAL NEHUENCO I	177 180 17216 17217	S/E CENTRAL NEHUENCO I JT2 S/E CENTRAL NEHUENCO I JT1 S/E CENTRAL NEHUENCO I CG1 S/E CENTRAL NEHUENCO I CG2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO por trabajos de lavado de aislación sobre equipos en S/E San Luis, se requiere NO reconectar paños asociados a Nehuenco 1, en caso de falla coordinar normalización con el jefe de faena.	A solicitud de CELEO por trabajos de lavado de aislación sobre equipos en S/E San Luis, se requiere NO reconectar paños asociados a Nehuenco 1, en caso de falla coordinar normalización con el jefe de faena.	A solicitud de CELEO por trabajos de lavado de aislación sobre equipos en S/E San Luis, se requiere NO reconectar paños asociados a Nehuenco 1, en caso de falla coordinar normalización con el jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-24 08:00
2024106412	Subestacion	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Desconexión	Origen Interno	Programada	2438	S/E TAMARICO [EN_REVISION]	34045 34047 34048 34049 34050 34058 34059 34060 34061 34062 34063 34064 34065 34066 34067	S/E TAMARICO FTSA1 [EN_REVISION] S/E TAMARICO FT1B [EN_REVISION] S/E TAMARICO FZ1 [EN_REVISION] S/E TAMARICO FT1A [EN_REVISION] S/E TAMARICO JT1 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F1 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F2 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F3 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F4 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F5 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F6 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F7 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F8 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F9 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera inyección de potencia a la red desde 0 a 144MW. Durante la puesta en marcha se comenzará con pruebas Ramp Up, por lo que en primera instancia se inyectará un mínimo de potencia entre 1 a 4 MW posteriormente de las pruebas previas se comenzará a inyectar una potencia máxima disponible de campo solar como topa 144MW, dentro de estas pruebas se verificará el correcto funcionamiento de los equipos de campo solar configuración del PPC para control de potencia. preparación para pruebas normativas. Se requiere la apertura de : Apertura y cierres de Celdas MV 33kV SE Tamarico según requerimiento de puesta en marcha. Apertura y cierres de interruptor Paño JT1 según requerimiento de puesta en marcha.	Riesgos asociados a puesta en servicio de equipos, se tomaran todas las precauciones acorde a los procedimientos de puesta en servicio.	Apertura y cierres de Celdas MV 33kV SE Tamarico según requerimiento de puesta en marcha. Apertura y cierres de interruptor Paño JT1 según requerimiento de puesta en marcha.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-10-24 07:00
2024106409	Subestacion	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2438	S/E TAMARICO [EN_REVISION]	34045 34047 34048 34049 34050 34058 34059 34060 34061 34062 34063 34064 34065 34066 34067	S/E TAMARICO FTSA1 [EN_REVISION] S/E TAMARICO FT1B [EN_REVISION] S/E TAMARICO FZ1 [EN_REVISION] S/E TAMARICO FT1A [EN_REVISION] S/E TAMARICO JT1 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F1 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F2 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F3 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F4 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F5 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F6 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F7 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F8 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F9 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera inyección de potencia a la red desde 0 a 144MW. Durante la puesta en marcha se comenzará con pruebas Ramp Up, por lo que en primera instancia se inyectará un mínimo de potencia entre 1 a 4 MW posteriormente de las pruebas previas se comenzará a inyectar una potencia máxima disponible de campo solar como topa 144MW, dentro de estas pruebas se verificará el correcto funcionamiento de los equipos de campo solar configuración del PPC para control de potencia. preparación para pruebas normativas.	Riesgos asociados a puesta en servicio de equipos, se tomaran todas las precauciones acorde a los procedimientos de puesta en servicio.	Equipos a intervenir:Equipos de campo solar, Inversores Power electronics SEE Tamarico Celdas MV SE Tamarico FSA1-F1-F2-F3-F4-FT1A/B -F6-F7-F8-F9. -Posibles aperturas de Celdas MV 33kV Campo Solar -Posibles aperturas de Celdas MV 33kV SE Tamarico	No tiene consumo afectado		ninguno			18-10-24 07:00
2024105254	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	2165	S/E ANGOSTURA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reubicación de los 2 servidores ICCP de Central Angostura	Nivel de riesgo bajo debido a que los servidores se cambiaran de forma alternada	Reubicación de los servidores ICCP a Apoquindo y Telepuerto, esto podría provocar intermitencia de datos de scada hacia el coordinador	No tiene consumo afectado		ninguno			16-10-24 08:30
2024105253	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	2165	S/E ANGOSTURA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación de sala servidores de Central Angostura para incorporar los equipos de comunicación del SCADA integrado.	Nivel de riesgo bajo debido a que se aplicaran las medidas de control para no desconectar los servicios ICCP y control de las unidades generadoras.	Ampliación de sala servidores de Central Angostura para incorporar los equipos de comunicación del SCADA integrado, esto podría provocar intermitencia en los datos de scada hacia el coordinador	No tiene consumo afectado		ninguno			16-10-24 08:30
2024105255	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	2165	S/E ANGOSTURA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reubicación de los servidores CIS del DCS Angostura	Nivel de riesgo bajo debido a que se cambiaran los servidores de forma alternada para no tener perdida de supervisión y control de las unidades generadoras.	Reubicación de los servidores de aplicación del SCADA Angostura, esto podría provocar intermitencia de datos de scada hacia el coordinador	No tiene consumo afectado		ninguno			16-10-24 08:30
2024101791	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1998	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Overhaul y upgrade control bahías U14 y U15. revisiones y levantamientos de control bahía ATR1	Riesgo bajo segun analisis	asociado a los trabajos en paños JE14, JE15 y ATR1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-10-24 08:00
2024097679	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	2913	T2D S/E CERRO DOMINADOR JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas asociadas a la puesta en servicio del sistema BESS de la S/E Cerro Dominador asociados al transformador principal y la barra de 33 kV. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de faena 52JT1, 52FT1 y 89FT1-2. Abierto 89FT1-3 y 89FT1-4.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y pruebas asociadas a la puesta en servicio del sistema BESS de la S/E Cerro Dominador asociados al transformador principal y la barra de 33 kV. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de faena 52JT1, 52FT1 y 89FT1-2. Abierto 89FT1-3 y 89FT1-4.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-24 00:00
2024099899	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2226	S/E CALAMA NUEVA	21258	S/E CALAMA NUEVA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por precaucion se debe transferir paño H3 a paño de transferencia HR. punto con temperatura en 89H3-1	Riesgo bajo, por precaucion se debe transferir paño H3 a paño de transferencia HR. punto con temperatura en 89H3-1	Curso Forzoso	No tiene consumo afectado		ninguno			26-09-24 19:15

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024088531	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar 52B4 de SE Duqueco a solicitud de Palmucho S.A por faenas de inspección de lineas, roce y corte de árboles dentro y fuera de Franja de servidumbre.	Riesgo bajo y controlado de parte de Palmucho S.A.	Faenas de Palmucho S.A coordinadas con CCT-Grupo SAESA. Faenas asociada a SD 2024084162. (SODI N° 07 de Palmucho, Registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			02-09-24 08:00
2024088530	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	31221	S/E SANTA BARBARA B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar 52B1 da SE Santa Barbara a solicitud de Palmucho S.A por faenas de inspección de lineas, roce y corte de arboles dentro y fuera de Franja de servidumbre de linea 66 kV Duqueco - Santa Barbara.	Riesgo bajo y controlado de parte de Palmucho S.A.	Faenas de Palmucho S.A coordinadas con CCT-Grupo SAESA. Faenas asociada a SD 2024084162. (SODI N° 07 de Palmucho, Registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			02-09-24 08:00
2024088527	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	31222	S/E SANTA BARBARA B2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar 52B2 de SE Santa Barbara a solicitud de Palmucho S.A por faenas de inspección de lineas, roce y corte de arboles dentro y fuera de Franja de servidumbre de linea 66 kV Santa Barbara Faenas Pangue y reparación de torres inclinada.	Riesgo bajo y controlado de parte de Palmucho S.A.	Faenas de Palmucho S.A coordinadas con CCT-Grupo SAESA. Faenas asociada a SD 2024084159. (SODI N° 08 de Palmucho, Registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			02-09-24 08:00
2024081417	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARBALA	664	T2D S/E COMBARBALA BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión Transformador N° 2, 66/13.2 kV por mantenimiento correctivo, se requiere hacer revisión interna, según estudio cromatográfico realizado donde se encontraron anomalías en el aceite aislante.	Trabajo realizado con procedimientos internos de CGE Transmisión.	Las cargas serán respaldadas mediante T1 y T3 de la misma subestación, mediante cierre del interruptor acoplador 52CS.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-08-24 07:00
2024076478	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA	374	Desconexión	Origen Interno	Programada	1841	S/E CERRO COLORADO	17855 17856 21468 21469 21470 21471 21472	S/E CERRO COLORADO 110 KV S/E CERRO COLORADO 12 KV S/E CERRO COLORADO HL S/E CERRO COLORADO HT1 S/E CERRO COLORADO CT1 S/E CERRO COLORADO HT2 S/E CERRO COLORADO CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido al proceso de cierre temporal que está llevando Minera Cerro Colorado, donde la configuración del sistema EDAC-BF no tiene funcionalidad debido a que las cargas que están en el sistema actual y en la propuesta aprobada por el CEN, no están energizadas. Es que se requiere la inhabilitación transitoria del EDAC-BF de CMCC.	El riesgo es bajo dada la naturaleza del trabajo.	El EDAC-BF no operará debido a que no hay cargas que desprender para cada escalón.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-07-24 10:00
2023121747	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22372	S/E CRUCERO J6B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Paño 6B quedara abierto y Bloqueados y retiro chicotes a barra transferencia	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: Unidad de bahía bloqueada, Reemplaza SD N° 2022027678	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-24 23:59
2023121748	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	24494	S/E CRUCERO J6A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Paño 6A quedara abierto y Bloqueados y retiro chicotes a barra transferencia	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: Unidad de bahía bloqueada. Reemplaza SD N° 2022027683	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-24 00:00
2023121742	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22365	S/E CRUCERO J7B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Paño 7B quedara abierto y Bloqueados y retiro chicotes a barra transferencia	Riesgo bajo segun analisis	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Paño 7B quedará abierto y Bloqueados y retiro chicotes a barra transferencia , Reemplaza SD N° 2022027662	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-24 00:00
2023121741	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	24495	S/E CRUCERO J7A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Paño 7A quedara abierto y Bloqueados y retiro chicotes a barra transferencia	Riesgo bajo segun analisis	Unidad de bahía bloqueada, Reemplaza SD N° 2022027606	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-24 00:00
2023079517	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA LOMAS BAYAS	380	Desconexión	Origen Interno	Programada	1876	S/E FORTUNA	22539	S/E FORTUNA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de interruptor JT1 por reparación.	Riesgo bajo, se trabajará con equipos desenergizados tomando todas las medidas de seguridad.	S/E Fortuna: Abiertos y a disposición del Jefe de Faena 52JT1, 89JT1, 52ET1 y 89ET1-1. Se conectarán tierras provisionales. Solicitud reemplaza a SD N°2023059268.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-09-23 00:00
2020049324	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1823	S/E CALAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reseteo de controlador HT2 de SE Valle de los Vientos.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL 52HT2 EN S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-07-20 13:36
2018053252	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA		Actividades: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA, motivado a reubicación de tableros de comunicación de FO que involucrán los servicios de comunicación de ambas unidades.Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Seccionamiento Celeo Redes (S/E Illapa). Requiere SIP Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro	No tiene consumo afectado		ninguno			19-08-18 21:00
2017019134	Subestacion	Ejecución Parcial	COLBÚN	4	Intervención	Origen Interno	Programada	285	S/E CENTRAL LOS QUILOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			En Los Quilos se realizara instalación cable de Fibra Óptica de 12 filamentos entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores, instalación de cabecera óptica y fusión de filamentos. Se realizara también "pruebas filamentos y certificación de enlaces". Durante los trabajos habrá "Perdida de datos SCADA Transmisión" esto por un periodo máximo de 15 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-05-17 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Subestacion: 175

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
27020	Subestacion	Ejecución Exitosa	CEMENTO BÍO BÍO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BIO BIO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones			Deshabilitación del esquema EDAC de BF y STR de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desprendimiento de cargas asociados a los diferentes escalones de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 557/2006 Fechas F/S 23.09.2016 hasta el 30.10.2016	No tiene consumo afectado		ninguno			24-09-16 11:40
7304	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL ARRAYAN	1922	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1698	S/E EL ARRAYAN	1489	BA S/E EL ARRAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones			Desconexion de Transformador de SSAA debido a perdida de aislacion en mufa lado 33kV. mientras se realicen trabajos correctivos, los SSAA seran energizados mediante GE.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-05-16 14:40

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Central Generadora: 59

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024131127	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	170	PE TOTORAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	46	Mantenimiento preventivo Scada electrico P.E. Totoral	Posible perdida de datos ICCP hacia scada del CEN lo que no afecta la operación de la central.	Posible perdida de datos ICCP hacia scada del CEN lo que no afecta la operación de la central.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-12-24 11:00
2024132066	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y reparación de anormalidad en el Turbo reactor de equipo de abatimiento. Condición requerida: Guacolda U4 fuera de servicio.	Inspección y reparación de anormalidad en el Turbo reactor de equipo de abatimiento. Condición requerida: Guacolda U4 fuera de servicio.	Inspección y reparación de anormalidad en el Turbo reactor de equipo de abatimiento. Condición requerida: Guacolda U4 fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-12-24 20:22
2024130950	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	636	Intervención	Origen Interno	Programada	610	TER MAITENCILLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Maitencillo. Se genera con una unidad a 1,8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Maitencillo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Maitencillo. Se genera con una unidad a 1,8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Maitencillo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-12-24 20:00
2024130814	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Intervención	Origen Interno	Programada	355	PFV LOS LOROS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	46	Cambio de tarjeta de memoria a PLC ABB	Riesgo bajo, según matriz de riesgo	Trabajo se realizará fuera del horario de generación	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-24 19:30
2024128900	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	567	TER COMBARBALA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales con potencia de 75MW por aproximadamente 2 horas, para realizar medición de ruidos por el funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas.	Riesgo Bajo y controlado segun procedimientos de Enfragen Chile	Central disponible, en caso de requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-12-24 18:00
2024131772	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	291	HP ALTO RENAICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del poste N° 587, dañado por accidente vehicular.	El riesgo es bajo. Se solicita desenergizar la linea.	Reemplazo del poste N° 587, dañado por accidente vehicular.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-12-24 12:22
2024131771	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	258	HP RENAICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del poste N° 587, dañado por accidente vehicular.	El riesgo es bajo. Se solicita desenergizar la linea.	Reemplazo del poste N° 587, dañado por accidente vehicular.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-12-24 12:22
2024130281	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	124	HP LOS MOLLES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar reemplazo de switch de comunicaciones Central Molles, afecta señales norma técnica.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.	Reemplazo de switch de comunicaciones de central Molles, la actividad tendrá afectación en los siguientes servicios (328 ADMIN,216RED_CORP _Endesa, 308 VHF, 459 VOIP,571 VLAN0571, 561 MEDIA GATEWAY Molles), es decir sin señales norma técnica, en el desarrollo de la actividad ambas unidades continúan disponibles.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-24 11:00
2024130292	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Externo	Programada	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reinicio de equipo Router ASR903 en S/E Charrúa.	Trabajos de tercero supervisados en terreno, riesgo bajo.	Servicios afectados en centrales del Laja y Biobio: -Data de las centrales Antuco, El Toro y Abanico con el CRH. -Data de las centrales Ralco, Pangue y Palmucho con el CRH. -Telefonía a la red publica Internet y Wifi -Lectura de medidores de energía. -Respaldo de las datas de Transelec por las S/E Antuco, S/E El Toro y S/E Abanico.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-24 11:00
2024131084	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	56.44	Se requiere retirar Transformador MT del inversor 05 circuito N°2, este equipo se llevara a taller para realizar un upgrade, Este trabajo involucra la desenergización de los inversores 05 -06 - 07 - 08, con una indisponibilidad de 1.56MW, ya que los Invesores 05 -06 y 08 se encuentran fuera de servicio, considerados IL 2024001812.	El riesgo es bajo, ya que se realizará el retiro del Transformador MT del inversor 05, este equipo se llevara a taller para realizar un upgrade. El trabajo se realizara con circuito N°2 desenergizado mediante la apertura del Interruptor 52H03 de 23 KV, resguardando la seguridad del personal.	SD Asociada 2024131083	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		26-12-24 09:00
2024127933	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	183	TER OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	102.5	Lavado de aislación equipos en servicio. (Trabajos de terceros CGE solicita no reconectar 52H5) Central Olivos disponible en caso de generación.	El riesgo es bajo, por que solicitan no reconectar el 52H5 hacia Central Olivos.	Lavado de aislación equipos en servicio. (Trabajos de terceros CGE solicita no reconectar 52H5) Central Olivos disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-24 08:00
2024130949	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	636	Intervención	Origen Interno	Programada	610	TER MAITENCILLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Maitencillo. Se genera con una unidad a 1,8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Maitencillo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Maitencillo. Se genera con una unidad a 1,8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Maitencillo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-12-24 20:00
2024131552	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1907	TER NUEVA ALDEA	312	TER NUEVA ALDEA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación fuga de aceite en válvula admisión de vapor.	Riesgo controlado utilizando documentos operacionales de Arauco.	Central Nueva Aldea queda limitada a 10 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	DLF (Unidad desconectada con limitación forzada)		24-12-24 15:55
2024130112	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248	PFV SAN ANDRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Se realizarán durante la semana ciclos de 9 Hrs de carga con un maximo de 30 MW y 7 Hrs de descarga con un maximo de 30 MW.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 4134 BESS, en las cuales se realizarán durante la semana ciclos de carga y de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el dia según recurso solar disponible, descarga se realizará segun programacion diaria del Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 00:01

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25

Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa

Total registros General: 352

Total registros Central Generadora: 59

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130618	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5568	PE HORIZONTE (U71-U140) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	50	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se enviaran diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 50 MW	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se enviaran diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 50 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se enviaran diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 50 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 00:00
2024130619	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5362	PE HORIZONTE (U1-U70) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	305	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se enviaran diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se enviaran diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se enviaran diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 00:00
2024130632	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALLPA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	216	Realizan pruebas de comisionamiento a los aerogeneradores que inyectan por primera vez a la red y pruebas de Reliability Run Test y main test a los aerogeneradores informados en esta solicitud. Para estas pruebas se requiere que los aerogeneradores permanezcan en servicio a su máxima generación segun su recurso eólico (pruebas continuas, si son detenidas se reinicia periodo de pruebas). WTG en pruebas Reliability Run Test semana 52 (23-12 al 29-12): 21, 809, 15, 804	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Considerar que la máxima carga que alcanzará el parque con estos aerogeneradores liberados es de 90 MW cuando el SEN se encuentre en costo cero y un máximo de 336 MW si el SEN se encuentra con costo mayor a cero, considerando buen recurso eólico. Trabajos corresponden al proyecto Parque Eólico KALLPA NUP 2755.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 00:00
2024122514	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revision]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [En_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, partida y detención de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por aerogenerador. Movimientos de potencia activa y reactiva se coordinan en tiempo real con CDC y según recurso eólico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instruidas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riego del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1304 en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 00:00
2024131057	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍAS UCUQUER DOS S.A.	279	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	281	PE UCUQUER II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de los posibles danos que ocurrieron debido al incendio forestal ocurrido en la cercanias del Pe Ucuquer 2.	No determinado, debido incendio ocurrido cercano a las instalaciones del mencionado PE.	Se desconecto PE Ucuquer Dos, debido al incendio forestal ocurrido en el sector de Litueche. Por petición de Carabineros y Bomberos, que debian trabajar en S.S. previa información entrega a las autoridades.	Consumo Regulado	ENERGÍAS UCUQUER DOS S.A.	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		19-12-24 21:01
2024129133	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PFV CAPRICORNIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88	Proyecto BESS Capricornio (NUP 4755) •Pruebas de Potencia Máxima. •Pruebas de Parámetros de partida y Detención. •Pruebas de Determinación de Mínimos Técnicos. •Pruebas de Validación del modelo dinámico	Riesgo bajo segun analisis	Perfil de carga duarante las pruebas ajuntado en documnto. Además se coordinará en todo momento con el CEN por la autorización de los distintos niveles de carga solicitados. Proyecto BESS Capricornio (NUP 4755)	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		18-12-24 08:00
2024128032	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PFV TAIRA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	200.3	Por trabajos para el cumplimiento de pruebas normativas, se requiere realizar prueba de rendimiento de planta, por lo que se solicita inyectar potencia desde los 0MW a 200.3MW de manera continuada, pasando por rampas de toma de carga y detención de manera normal y libre durante 20 días desde puesta la vigencia del documento.	Riesgos bajos asociados a pruebas de rendimiento de la planta	Requerimientos: No limitar central Taira y permitir la libre inyección hasta 200.3 MW de manera libre y sin restricciones de generación, toma y baja de carga normal al inicio y termino del dia, segun recurso solar.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		16-12-24 19:00
2024122672	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALMEYDA SPA	429	Intervención	Origen Externo	Programada	599	PFV ALMEYDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	: En coordinación con el área SCUC del CEN, se realizarán pruebas del proyecto SCED con envío de consigna de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos establecidos por el cálculo de prorrata de unidades con igual costo variables (costo cero) y puntos base calculados desde el algoritmo implementado en el SCADA. Esto considera la potencia disponible en tiempo real, márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia y restricciones de transmisión en tiempo real.	Bajo siguiendo procedimiento de ACCIONA.	Las pruebas se suspenderán diariamente	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25

Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa

Total registros General: 352

Total registros Central Generadora: 59

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024122667	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Programada	418	PFV EL ROMERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En coordinación con el área SCUC del CEN, se realizarán pruebas del proyecto SCED con envío de consigna de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos establecidos por el cálculo de prorrata de unidades con igual costo variables (costo cero) y puntos base calculados desde el algoritmo implementado en el SCADA. Esto considera la potencia disponible en tiempo real, márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia y restricciones de transmisión en tiempo real.		Las pruebas se suspenderán diariamente	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00
2024122478	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1705	Intervención	Origen Externo	Programada	1671	PFV ATACAMA SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Pruebas integradas del Despacho Económico y AGC en coordinación con el CEN. Con activación diaria.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Etapa 3: envio de consigna de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos y puntos base establecidos por el cálculo de prorrata de unidades con igual costo variables (costo cero). Esto considera la potencia disponible en tiempo real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00
2024120269	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	1712	PE CERRO TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Inicio primera fase de implementación para envio automático de consignas de potencia activa, a través del módulo Eb hacia PE Cerro Tigre, considera habilitar la función de SCED. Asociado a proyecto de implementación del Despacho Económico con Restricciones de Seguridad (SCED) del SCADA/GMS, carta DE 06056-24. Condiciones requeridas: PE Cerro Tigre a disposición de recibir consignas desde el AGC.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad respectivas.	Trabajos con ejecución diaria de lunes a viernes entre las 12:00 y 16:00.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00
2024120266	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	1691	PE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Inicio primera fase de implementación para envio automático de consignas de potencia activa, a través del módulo Eb hacia PE Tchamma, considera habilitar la función de SCED. Asociado a proyecto de implementación del Despacho Económico con Restricciones de Seguridad (SCED) del SCADA/GMS, carta DE 06056-24. Condiciones requeridas: PE Tchamma a disposición de recibir consignas desde el AGC.	El riesgo del trabajo es bajo, considerando las medidas de seguridad respectivas.	Trabajos con ejecución diaria de lunes a viernes entre las 12:00 y 16:00.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00
2024128235	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PFV LEYDA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PFV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PFV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		13-12-24 00:00
2024125944	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Interno	Programada	292	HP LAJA I	1759	HP LAJA I U2	Otro Tipo de Trabajo	17.2	Pruebas Operacionales de Disminución de Mínimo técnico generando entre 2MW y 6 MW	Riesgo bajo, trabajos controlados por especialistas a cargo de faena	Operación normal de acuerdo al recurso disponible. Monitoreo online y análisis de vibraciones adicional.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-12-24 08:00
2024126121	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	88	TER VALDIVIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Valdivia se desconectará del SEN por baja disponibilidad de vapor debida detención de proceso productivo, vinculado a negociación colectiva entre Sindicato de Trabajadores y Celulosa Arauco y Constitución S.A.	Riesgo bajo no se realizarán trabajos.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DLF (Unidad desconectada con limitación forzada)		05-12-24 02:44
2024123372	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Externo	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	68	A solicitud de Codelco Chile División Salvador según SODI N°515, por trabajos de Lavado mecanizado de aislación en Linea 110KV Diego de Almagro.	A solicitud de Codelco Chile División Salvador por trabajos de Lavado mecanizado de aislación en Linea 110KV Diego de Almagro, como medida de preventiva. No reconectar 52H1 PV Salvador.	Planta conectada normal, como medida preventiva No reconectar 52H1 PV Salvador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		03-12-24 08:00
2024122325	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PFV TAMARICO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	144.72	Por trabajos para el cumplimiento de pruebas normativas, se requiere realizar prueba de rendimiento de planta, por lo que se solicita inyectar potencia desde los 0MW a 144.7MW de manera continuada, pasando por rampas de toma de carga y detención de manera normal y libre durante 20 días desde puesta la vigencia del documento.	Riesgos bajos asociados a pruebas de rendimiento de la planta	Requerimientos: No limitar central tamarico y permitir la libre inyección hasta 144MW de manera libre y sin restricciones de generación, toma y baja de carga normal al inicio y termino del dia, segun recurso solar.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-24 06:30
2024121128	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5042	TER ARAUCO MAPA TG8 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad TG8, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajo se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad TG8, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-24 00:00
2024121127	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5041	TER ARAUCO MAPA TG7 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad TG7, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajo se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad TG7, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-24 00:00
2024118229	Central Generadora	Ejecución Exitosa	VENEZIA SOLAR SPA [EN_REVISION]	2147	Intervención	Origen Interno	Programada	2081	PFV VENEZIA SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Después de haber energizado la Barra de 13,2 kV, se efectuarán pruebas de inyección de potencia de los alimentadores, según programa de generación entregado a Programación por Eurus Energy.	El riesgo es bajo porque se tomarán los resguardos correspondientes.	Los interruptores de los alimentadores de 13,2kV quedan a disposición del Jefe de PES.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-11-24 17:05

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25

Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa

Total registros General: 352

Total registros Central Generadora: 59

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118228	Central Generadora	Ejecución Exitosa	VENEZIA SOLAR SPA [EN_REVISION]	2147	Intervención	Origen Interno	Programada	2081	PFV VENEZIA SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Puesta en servicio de línea 13,3kV, Barras de 13,2 kV de PMG Venezia y del Transformador de SSAA.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se procederá de acuerdo con la GM de PES "CONEXION PMG VENEZIA EN PAÑO C10 S/E TENO"	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-11-24 17:04
2024119198	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA DE LOS ANDES SPA	1785	Desconexión	Origen Interno	Programada	1768	PFV DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de 82E4-T, desconectador 82E4, Cierre de 52E3.	Conexión y puesta en servicio de PFV Los Andes	Apertura de 82E4-T, desconectador 82E4, Cierre de 52E3.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		29-11-24 08:00
2024120538	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	264	HE ANGOSTURA	1507	HE ANGOSTURA U3	Otro Tipo de Trabajo	323.8	Pruebas asociadas a verificar comportamiento a nivel de limitador de mínima potencia en la Unidad 3 de CH Angostura, considerando una operación en AGC. Se solicita que la Unidad 3 sea comandada por el Coordinador en modalidad AGC para la ejecución de estas pruebas, con el fin de evaluar el comportamiento con aplicación conjunta de control primario de frecuencia".	Pruebas asociadas a verificar comportamiento a nivel de limitador de mínima potencia en la Unidad 3 de CH Angostura, considerando una operación en AGC. Se solicita que la Unidad 3 sea comandada por el Coordinador en modalidad AGC para la ejecución de estas pruebas, con el fin de evaluar el comportamiento con aplicación conjunta de control primario de frecuencia".	Pruebas asociadas a verificar comportamiento a nivel de limitador de mínima potencia en la Unidad 3 de CH Angostura, considerando una operación en AGC. Se solicita que la Unidad 3 sea comandada por el Coordinador en modalidad AGC para la ejecución de estas pruebas, con el fin de evaluar el comportamiento con aplicación conjunta de control primario de frecuencia".	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-11-24 09:00
2024120534	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	264	HE ANGOSTURA	1505	HE ANGOSTURA U1	Otro Tipo de Trabajo	323.8	Pruebas asociadas a verificar comportamiento a nivel de limitador de mínima potencia en la Unidad 1 de CH Angostura, considerando una operación en AGC. Se solicita que la Unidad 1 sea comandada por el Coordinador en modalidad AGC para la ejecución de estas pruebas, con el fin de evaluar el comportamiento con aplicación conjunta de control primario de frecuencia".	Pruebas asociadas a verificar comportamiento a nivel de limitador de mínima potencia en la Unidad 1 de CH Angostura, considerando una operación en AGC. Se solicita que la Unidad 1 sea comandada por el Coordinador en modalidad AGC para la ejecución de estas pruebas, con el fin de evaluar el comportamiento con aplicación conjunta de control primario de frecuencia".	Pruebas asociadas a verificar comportamiento a nivel de limitador de mínima potencia en la Unidad 1 de CH Angostura, considerando una operación en AGC. Se solicita que la Unidad 1 sea comandada por el Coordinador en modalidad AGC para la ejecución de estas pruebas, con el fin de evaluar el comportamiento con aplicación conjunta de control primario de frecuencia".	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-11-24 08:00
2024120536	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	264	HE ANGOSTURA	1506	HE ANGOSTURA U2	Otro Tipo de Trabajo	323.8	Pruebas asociadas a verificar comportamiento a nivel de limitador de mínima potencia en la Unidad 2 de CH Angostura, considerando una operación en AGC. Se solicita que la Unidad 2 sea comandada por el Coordinador en modalidad AGC para la ejecución de estas pruebas, con el fin de evaluar el comportamiento con aplicación conjunta de control primario de frecuencia".	Pruebas asociadas a verificar comportamiento a nivel de limitador de mínima potencia en la Unidad 2 de CH Angostura, considerando una operación en AGC. Se solicita que la Unidad 2 sea comandada por el Coordinador en modalidad AGC para la ejecución de estas pruebas, con el fin de evaluar el comportamiento con aplicación conjunta de control primario de frecuencia".	Pruebas asociadas a verificar comportamiento a nivel de limitador de mínima potencia en la Unidad 2 de CH Angostura, considerando una operación en AGC. Se solicita que la Unidad 2 sea comandada por el Coordinador en modalidad AGC para la ejecución de estas pruebas, con el fin de evaluar el comportamiento con aplicación conjunta de control primario de frecuencia".	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-11-24 08:00
2024114138	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2011	TER ATACAMA CC1-TG1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Inspección de Combustión y Reparación de Hallazgos Inspección Boroscópica. *COMENTARIO ADICIONAL: Se Requiere cambio de duración por motivo de realizar reparaciones internas de Turbina, encontradas en inspección Boroscópica. *COMENTARIO ADICIONAL: Se Requiere cambio de duración por motivo de realizar reparaciones internas de Turbina, encontradas en inspección Boroscópica. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifica fecha de inicio debido a	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		26-11-24 00:00
2024118490	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	1757	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantención Anual Subestación 66kV Mantención Anual Caldera Mantención Anual Filtro Mangas Mantención Anual Turbogenerador OH Mantención Anual Torres de Enfriamiento Mantención General a Equipos Eléctricos y Mecánicos.. *COMENTARIO ADICIONAL: Limpieza de hogar, Reparación sistema ductos refrigerados, mantención general de equipos, Overhaul turbina..	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		23-11-24 21:00
2024114162	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Programada	218	TER ENERGIA PACIFICO	838	TER ENERGIA PACIFICO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento de Caldera y equipos Auxiliares. *COMENTARIO ADICIONAL: Solicitud de cambio de fecha debido a repuestos de bomba sulzer con atrasos.. *COMENTARIO ADICIONAL: Solicitud de cambio de fecha debido a repuestos de bomba sulzer con atrasos en la llegada.. *COMENTARIO ADICIONAL: Se ajusta hora de desconexión del turbogenerador..	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		17-11-24 14:00
2024116303	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERBLAN SPA [EN_REVISION]	2313	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	PFV ESPIGA DE ORO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	2.99	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PFV Espiga de oro. Proyecto NUP 3561. Período de puesta en servicio hasta la entrega a operación comercial. Considera inyección de energía al SEN. Potencia disponible 2.99 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos y protocolos respectivos.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PFV Espiga de oro. Proyecto NUP 3561. Período de puesta en servicio hasta la entrega a operación comercial. Considera inyección de energía al SEN. Potencia disponible 2.99 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		14-11-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Central Generadora: 59

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024114866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	PMG PFV SOLAR PALERMO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PMG Palermo, NUP 2993. Pruebas consideran inyección de energía al SEN según disponibilidad de circuitos. Periodo de puesta en servicio hasta la entrega a operación comercial. Condiciones requeridas: PMG Palermo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PMG Palermo, NUP 2993. Pruebas consideran inyección de energía al SEN según disponibilidad de circuitos. Periodo de puesta en servicio hasta la entrega a operación comercial. Condiciones requeridas: PMG Palermo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-11-24 00:00
2024114695	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revision]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [En_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización, comisionamiento y puesta en servicio de aerogeneradores en PE Punta de Talca NUP 1304. Considera inyección al SEN. Potencia disponible 82.6 MW.	El riego del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	Energización, comisionamiento y puesta en servicio de aerogeneradores en PE Punta de Talca NUP 1304. Considera inyección al SEN. Potencia disponible 82.6 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-11-24 00:00
2024113123	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PFV TAMARICO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos SSCC CT+CPF+CTF: Ensayos de servicios complementarios, Control de tensión, Control de factor de potencia, Control terciaria de frecuencia. inyección de potencia activa máxima (144, 72 MW) y Potencia reactiva máxima (+/- 48,2 MVAR). Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PFV Tamarico y permitir la inyección de la potencia activa maxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (+/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Sin Riesgos sistemicos. Se tomarán las medidas correspondientes	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PFV Tamarico y permitir la inyección de la potencia activa maxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (+/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00
2024113115	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PFV TAMARICO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos VMD - nivel planta: Ensayos Validación Modelo Dinamico Planta Tamarico; inyección de potencia activa máxima (144, 72 MW) y Potencia reactiva máxima (+/- 48,2 MVAR). se haran movimientos de potencia desde el PPC para ejecutar pruebas de los controladores de la planta con potencia activa maxima, curva PQ, Inyección y absorción de Potencia Reactiva Maxima en horario diurno y nocturno, Controlador de factor de potencia, controlador de potencia frecuencia y controlador de voltaje. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PFV Tamarico y permitir la inyección de la potencia máxima maxima	Sin Riesgos sistemicos. Se tomarán las medidas correspondientes	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PFV Tamarico y permitir la inyección de la potencia activa maxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (+/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		06-11-24 08:00
2024112762	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PFV TAMARICO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas y configuración PPC: Ensayos y configuración para Controlador de potencia de planta, configuración de comandos y control en inversores. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PFV Tamarico y parmitir la inyección de la potencia máxima 144,72 MW Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Sin Riesgos sistemicos. Se tomarán las medidas correspondientes	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PFV Tamarico y permitir la inyección de la potencia máxima 144,72 MW. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00
2024112946	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PFV TAMARICO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos Pmax - MT - PPyD: Ensayos Potencia Máxima, Mínimo Técnico, Parámetros partida y detención, rampas de subida y de bajada; inyección de potencia activa máxima máximo 144,72 MW. se harán movimientos de potencia desde el PPC e inversores para ejecutar pruebas. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PFV Tamarico y permitir la inyección de la potencia máxima 144,72 MW para la prueba de Pmax y PPyD. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Sin Riesgos sistemicos. Se tomarán las medidas correspondientes	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PFV Tamarico y permitir la inyección de la potencia máxima 144,72 MW para la prueba de Pmax y PPyD. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00
2024108604	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PFV TAIRA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de inyección de potencia a la red desde 0 a 200,3 MW, estas pruebas incluyen la primera inyección y las sucesivas hasta alcanzar la potencia máxima. Dentro de estas pruebas se verificará el correcto funcionamiento los equipos de las unidades generadoras, configuración de controlador de planta y preparación para pruebas normativas. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas. Toda variación de potencia será informada previamente al CDC.	Los riesgos asociados a instalaciones nuevas por primera inyección al SEN	Posibles aperturas de las celdas de 33kV en SE Taira. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas. Toda variación de potencia será informada previamente al CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		24-10-24 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Central Generadora: 59

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024108297	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PFV TAMARICO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Inyección de potencia a la red desde 0 a 144MW. Durante la puesta en marcha se comenzará con pruebas Ramp Up, por lo que en primera instancia se inyectará un mínimo de potencia entre 1 a 4 MW posteriormente de las pruebas previas se comenzará a inyectar una potencia máxima disponible de campo solar como tope 144MW. dentro de estas pruebas se verificará el correcto funcionamiento de los equipos de campo solar configuración del PPC para control de potencia. preparación para pruebas normativas. Se require no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas.	Riesgos asociados a puesta en servicio de equipos y primera inyección, se tomaran todas las precauciones.	Equipos a intervenir:Equipos de campo solar, Inversores Power electronics SEE Tamarico Celdas MV SE Tamarico F5A1-F1-F2-F3-F4-FT1A/B -F6-F7-F8-F9. -Posibles aperturas de Celdas MV 33kV Campo Solar Posibles aperturas de Celdas MV 33kV SE Tamarico. Se require no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		24-10-24 07:00
2024106411	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	114	HP CARENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantener en 3,5 MW central Carena desde el viernes 18 al 31 de octubre, entre 08:30 a 19:00 horas y posterior a ese horario quedará liberada, esto a solicitud de pruebas de puesta en servicio de PF Patagüilla.	Sin riesgo para la Operación	Mantener en 3,5 MW central Carena desde el viernes 18 al 31 de octubre, entre 08:30 a 19:00 horas y posterior a ese horario quedará liberada, esto a solicitud de pruebas de puesta en servicio de PF Patagüilla.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17-10-24 08:30
2024104714	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	264	HE ANGOSTURA	1506	HE ANGOSTURA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de la GIP, se realizara desconexión y conexión de medida presión diferencial en equipo Winter Kennedy (Caudal unidad) Unidad N°2, lo anterior para conectar señal al nuevo equipo medidor de caudal Rittmeyer.	La desconexión de la medida de presión diferencial (caudal) no afecta el funcionamiento de la unidad.	A solicitud de la GIP, se realizara desconexión y conexión de medida presión diferencial en equipo Winter Kennedy (Caudal unidad) Unidad N°2, lo anterior para conectar señal al nuevo equipo medidor de caudal Rittmeyer.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-10-24 09:00
2024104716	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	264	HE ANGOSTURA	1505	HE ANGOSTURA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de la GIP, se realizara desconexión y conexión de medida presión diferencial en equipo Winter Kennedy (Caudal unidad) Unidad N°1, lo anterior para conectar señal al nuevo equipo medidor de caudal Rittmeyer.	La desconexión de la medida de presión diferencial (caudal) no afecta el funcionamiento de la unidad.	A solicitud de la GIP, se realizara desconexión y conexión de medida presión diferencial en equipo Winter Kennedy (Caudal unidad) Unidad N°1, lo anterior para conectar señal al nuevo equipo medidor de caudal Rittmeyer.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-10-24 09:00
2024100234	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	99	TER NEHUENCO 9B	754	TER NEHUENCO 9B U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Falla bomba de agua de enfriamiento 88WC-2, sistema queda sin respaldo. Ante la falla de la bomba 88WC-1, que se encuentra en servicio, daría trip la Tgas	Bajo	Falla bomba de agua de enfriamiento 88WC-2, sistema queda sin respaldo. Ante la falla de la bomba 88WC-1, que se encuentra en servicio, daría trip la Tgas	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		28-09-24 18:15
2024085793	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Desconexión	Origen Interno	Programada	199	TER NUEVA RENCA	804 805	TER NUEVA RENCA CC1-TV TER NUEVA RENCA CC1-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	1) Parada Anual Mantenimiento BOP 2) Panel H2 3) Reparacion fuga de vapor TV 4) Eliminacion grietas domo HP 5) Junta de Expansión 6) Evaporador BP 7) Cambio domo HP 8) Cambio de DCS 9) Cambio de rotor gen TV 10) Montaje y Comisionamiento Transformadores ppal y auxiliar TG 11) Cambio de Filtros Admisión TG y limpieza SCR 12) Boroscopia TG /TV 13) MAGIC generador TG 14) HGP/MI TG-TV 15) Pruebas Operacionales y Comissioning TG/TV 16) Comissioning DCS 17) Turnos Sic /	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		23-09-24 00:00
2024086359	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA DE LOS ANDES SPA	178S	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1768	PFV DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Interruptor 52E3 operado por falla, apertura de seccionador 89E3 y cierre protección a tierra 89E3-T por revisión de instalación afectada por la falla y cierre	Interruptor 52E3 operado por falla a tierra, se requiere apertura de Seccionador 89E3 y Cierre te Seccionador 89E3-T	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-08-24 17:01
2024077707	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROCONFIANZA SPA [En_Revision]	1701	Intervención	Origen Interno	Programada	1678	HP LA CONFIANZA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3	El trabajo consiste en realizar pruebas de generación.	Central La Confianza en pruebas	Pruebas de sincronización	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		31-07-24 10:00
2020004866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-02-20 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130787	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	83	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	133	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Luis: Inspección a equipos primarios del paño J14 -Quintero.	Bajo	Actividades: S/E San Luis: Inspección a equipos primarios del paño J14 -Quintero. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV San Luis - Quintero. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 10:00
2024131706	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1998	CENTINELA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	4821 4822 4823 4824	CENTINELA - EST.211N 220KV C1 EST.211N - EL COBRE (ENGIE) 220KV C1 CENTINELA - EST.211N 220KV C2 EST.211N - EL COBRE (ENGIE) 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislació n Manualen las estructuras de la línea El Cobre-Centinela C1 y C2, en las estructuras N° 5, 8, 36, 37, 52, 53, 58, 59, 73, 74, 82, 84, 116, 117, 176, 177, 181. 184	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	SE El Cobre : 52J4, 52J5 No Reconectar // SE Centinela : 528, 529 y 52J11, 52J12 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:34
2024130474	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	1971	LAS CANTERAS - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110kV	148 149 4758	TAP OFF BATUCO - TAP OFF PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP OFF PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1 EST.301A - TAP OFF BATUCO 100kV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en S/E Punta Peuco, se requiere precaución de no reconectar extremos de la línea.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se realizará lavado de aislación en S/E Punta Peuco, se requiere precaución de no reconectar extremos de la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024130478	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	2109	LAS CANTERAS - LAS VEGAS 110kV	5186 5187 200 199	LAS CANTERAS - EST.301A 110kV C1 EST.301A - TAP OFF BATUCO 110kV C1 TAP OFF PUNTA PEUCO - LAS VEGAS 110KV C1 TAP OFF BATUCO - TAP OFF PUNTA PEUCO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en S/E Punta Peuco. Se requiere precaución de no reconectar extremos de la línea.	Riesgo bajo ,controlado y programado.	Se realizará lavado de aislación en S/E Punta Peuco. Se requiere precaución de no reconectar extremos de la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024130307	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1840	NUEVA PANQUEHUE - LOS VILLARES 110kV	3536 3535 3533 4493	EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 EST 199A - EST 199 110KV C1 EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 TAP SAN FELIPE - EST.105B 110kV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere la precaución de no reconexión de LT 110 kV Nueva Panquehue Villares C1 por trabajos de lavado de aislación en S/E Nueva Panquehue	Riesgos declarados por empresa Chilquinta	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024130310	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1840	NUEVA PANQUEHUE - LOS VILLARES 110KV	4495	TAP SAN FELIPE - EST.105B 110kV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere la precaución de no reconexión de LT 110 kV Nueva Panquehue Villares C2 por trabajos de lavado de aislación en S/E Nueva Panquehue	Riesgos declarados por empresa Chilquinta	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024130304	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1514	FUNDICION CHAGRES - NUEVA PANQUEHUE 110KV	4150	FUNDICION CHAGRES - EST 199B 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere la precaución de no reconexión de LT 110 kV Nueva Panquehue Chagres C2 por trabajos de lavado de aislación en S/E Nueva Panquehue	Riesgos declarados por empresa Chilquinta	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024130294	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	4151 4199	TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere la precaución de no reconexión de LT 110 kV Nueva Panquehue Rio Aconcagua C1 por trabajos de lavado de aislación en S/E Nueva Panquehue	Riesgos declarados por empresa Chilquinta	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 09:00
2024131679	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1909	LIQCAU - COLOSO 220KV [En_Revision]	4805	EST.55 - COLOSO 220kV C1 [En_Revision]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	lavado de aislacion en tramo 84 a 105.	riesgo alto por alta contaminación, el trabajo se realizara con procedimiento.	S/E colso: No reconectar 521. S/E Liqcau: No reconectar 525 y 526.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:44
2024129557	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1501	LA MISION - REMEHUE 66KV	3498	LA MISION - REMEHUE 66KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar linea 66 kV La Misión - Remehue ctc 2, por trabajos de poda de árboles de faja de servidumbre prioridad 1.	Riesgo bajo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con lineas energizadas.	PT 2024-13550 registro interno 575. Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:30
2024129815	Linea	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	711	SF ENERGIA - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV	1176	SF ENERGIA - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación Tap Off Planta Santa Fe, Estructuras E01 a E04 y Estructuras E401, E404 a E407	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control y seguridad.	Se bloquearà la reconexión de todos los interruptores que contemplen la línea. 52J10, S/E Charrúa; 522L1 S/E Laja; 52JT Central Santa Fe Energía, 52L2 - 52L1 S/E Santa Fe , 52L3 - 522L4 S/E PRV y 52L2 Pacífico.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:30
2024128674	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3632	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá: Atención punto caliente en contactos principales de 89J2-1.		Actividades: SE Tarapacá: Atención punto caliente en contactos principales de 89J2-1. Restricciones: S/E Tarapacá: Barra sección N° 2. Indisponible. S/E Tarapacá: Paño Seccionador J5. Indisponible. S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Indisponible S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C2. Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Barra 220 kV, Sección 2- Tarapacá o L 220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024128673	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá: Atención punto caliente en contactos principales de 89J2-1.		Actividades: SE Tarapacá: Atención punto caliente en contactos principales de 89J2-1. Restricciones: S/E Tarapacá: Barra sección N° 2. Indisponible. S/E Tarapacá: Paño Seccionador J5. Indisponible. S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Indisponible S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C2. Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Barra 220 kV, Sección 2- Tarapacá o L 220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024128443	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1798	SANTA CRUZ - LIHUEIMO 66kV	1648 1649 4359	ESTRUCTURA 284 - ESTRUCTURA 290 66KV C1 ESTRUCTURA 290 - LIHUEIMO 66KV C1 EST. 276A - EST. 284 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 52898 1 de SE Portezuelo y 52B1 de SE Santa Cruz (STS) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SCADI inter-empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024126139	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Linea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 52J9 y 52J0 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Linea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 52J9 y 52J0 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024131756	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre Nogales y Los Vilos 2x220KV por alta contaminación de aislación.	Bajo	Actividades: Atención de curso forzoso en LAT Nogales Los Vilos 2x220 kV, por potencial flashover en ambos circuitos por contaminación de aislación. Restricciones: Subestación Nogales, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Nogales, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Nogales, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Nogales, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, 52J1 con bloqueo a la	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024131755	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre Nogales y Los Vilos 2x220KV por alta contaminación de aislación.	Bajo	Actividades: Atención de curso forzoso en LAT Nogales Los Vilos 2x220 kV, por potencial flashover en ambos circuitos por contaminación de aislación. Restricciones: Subestación Nogales, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Nogales, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Nogales, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Nogales, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, 52J1 con bloqueo a la	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024127355	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea energizada en varios vanos .- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2. .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Linea L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2 .- Dalimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024127354	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea energizada en varios vanos .- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2. .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Linea L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2 .- Dalimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024131470	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1940	LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11. Restricciones: * Bloqueo a la reconexión inmovilizado. * No reconectar los interruptores asociados a las línea. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Bocamina-Lagunillas, C1 o L 154kV Lagunillas Tap Quiñenco, C1 o L 154kV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024131469	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUIÑENCO 154KV C1 TAP QUIÑENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11. Restricciones: * Bloqueo a la reconexión inmovilizado. * No reconectar los interruptores asociados a las Linea. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Bocamina-Lagunillas, C1 o L 154kV Lagunillas Tap Quiñenco, C1 o L 154kV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024131468	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11. Restricciones: * Bloqueo a la reconexión inmovilizado. * No reconectar los interruptores asociados a las Linea. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Bocamina-Lagunillas, C1 o L 154kV Lagunillas Tap Quiñenco, C1 o L 154kV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024131097	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	810	MONTERRICO - TAP EL NEVADO 66kV	1584	MONTERRICO - TAP EL NEVADO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B2 de S/E Chillán y 52B3 de SE Monterrico, por trabajos de poda y roce en la LT 66kV Monterrico-El Nevado. Se requiere también el bloqueo de reconexión del 52B3 de S/E Santa Elvira.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024131044	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito) en L 110kV Huasco-Maitencillo, C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 84 a 121. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024131095	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRIHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRIHUE 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del 52FT1 en S/E Hualte por trabajos de poda en la LT 33kV Hualte-Quirihue.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130578	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del 52BBH2 de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130247	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -Condiciones: No Reconectar interruptores asociadas a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130246	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -Condiciones: No Reconectar interruptores asociadas a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130156	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Externo	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar interruptores 52JL2 S/E Celulosa Pacifico; 52JL1 S/E Celulosa Santa Fe y 52JL4 S/E Planta Rio Vergara, por Obras de construcción Fundación poste tubular 109A Seccionamiento Linea 1x220KV Celulosa Pacifico-Celulosa Santa Fe.	Riesgo informado por SAESA Transmisión de acuerdo a SODI 01_2024 según NUP 2414	- Trabajos de topografía, replanteo y trazado de estructuras y franja servidumbre. - Excavación fundación de estructuras. - Enfierradura. - Hormigonado. - Relleno compactado. - Mejoramiento de acceso a poste tubular.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130101	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Linea Cochrane - Encuentro Cbo 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochrane: Señalizar y No Reconectar 52J1, 52J4. S/E Encuentro: Señalizar y No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130076	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación, estructuras N°10 - 11 / 13 – 29 / 31 - 73 / 75 - 83.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación, estructuras N°10 - 11 / 13 – 29 / 31 - 73 / 75 - 83. Restricciones: Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024129857	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1 o L 220kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos . Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024129856	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1 o L 220kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos . Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024129855	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1 o L 220kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos . Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024129741	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de medición de poliméricos en estructuras, con método a distancia. Coordinado con SAESA (STS).	Bajo	Actividades: Trabajos de medición de poliméricos en estructuras, con método a distancia. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024129740	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de medición de poliméricos en estructuras, con método a distancia. Coordinado con SAESA (STS).	Bajo	Actividades: Trabajos de medición de poliméricos en estructuras, con método a distancia. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024128442	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1797	PANIAHUE - SANTA CRUZ 66KV	4445 4446	PANIAHUE - EST. 268 66KV C1 EST. 268 - EST. 276A 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 5282 de SE Santa Cruz (STS) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODI inter-empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024127773	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 368	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 ROSARIO - TAP RENGO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Tap Rengo - Pelequen, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5281 de S/E Pelequen. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024127633	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 y L 220kV La Cebada-Tap Talinay-D.Goyo C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421. Restricciones: Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-ptTalinay, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J3 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024127632	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 y L 220kV La Cebada-Tap Talinay-D.Goyo C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421. Restricciones: Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-ptTalinay, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J3 con bloqueo a la	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024127595	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce interior franja de servidumbre LT 220 KV Charrúa - Celulosa Santa Fe, tramo TO María Dolores - Nacimiento (Estr 401).	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52J10 S/E Charrúa, 52JL1 S/E CMPC Laja, 52JT S/E Santa Fe Energía, 52JL2 S/E CMPC Santa Fe, 52JL3 S/E Papeles Rio Veraera.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024127358	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación bajo la línea energizada en varios vanos .- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Entre Rios-Ancoa, C1 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con la línea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500kV Entre Rios - Ancoa 1. Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024127353	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PANIMAVIDA - CHACAHUIN 66KV	3518 3582	PANIMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACAHUIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada en varios vanos .- Restricciones: No Reconectar interruptores que sirven a la Linea L 066kV Panimavida-Chacahuin, C1 .- Instalaciones en Riesgo: L 066kV Panimavida-Chacahuin, C1 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024127232	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024126803	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126802	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024126329	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a las líneas de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024126328	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a las líneas de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024126325	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110kV	4753 4754 4755	EST. 98N - EST. 128 110kV C2 EST. 128 - EST .146 110kV C2 EST .146 - ALTO JAHUEL 110kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celeo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024126324	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110kV	4750 4751 4752	EST. 98N - EST. 128 110kV C1 EST. 128 - EST .146 110kV C1 EST .146 - ALTO JAHUEL 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celeo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024126138	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5 y 52J6 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5 y 52J6 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024125523	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024125522	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125505	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión . - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión . Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ralco-Los Notros, C1 o Linea 220 kV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024125504	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión . - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión . Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ralco-Los Notros, C1 o Linea 220 kV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024125268	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, 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. (Sodi 432)	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Challacollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, 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 vanosE138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Limpieza E245-E246 se	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024125242	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, 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. (Sodi 432)	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Challacollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, 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 vanosE138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Limpieza E245-E246 se	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024125216	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ bloqueo a la reconexión de la L 220 kV Tarapacá -Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2, Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ bloqueo a la reconexión de la L 220 kV Tarapacá -Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024129752	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo línea energizada (NUP 1179). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo línea energizada (NUP 1179). Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024124912	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito) entre S/E Huasco-Maitencillo, C2	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación, estructuras N°10 - 11 / 13 – 29 / 31 - 73 / 75 - 83. Restricciones: Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024124837	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Hualqui-Lagunillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024124834	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo, mantenimiento de vegetación bajo lineas de alta tensión . - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo, mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión . Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrua-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024124830	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Parral-Monterrico, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024124813	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66kV	3416 3417	CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024124642	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024124567	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	E435A - MELIPEUCO 110kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024123869	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PANGUIPULLI – LOS LAGOS 66kV	1337	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Panguipulli - Los Lagos.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024123853	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024121955	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y reemplazo de cruzetas entre S/E La Cebada y S/E Don Goyo, y S/E La Cebada y Tap Talinay.	Bajo	Actividades: (Energizado; método a distancia Simple Circuito o Doble), Reemplazo de crucetas con lineas energizadas, método a distancia según listado. E-303-E-304-E-305-E-306 E-307-E-308-E-309-E-310-E-315-E-317-E-318-E-319 y E-320. Restricciones: Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024121954	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y reemplazo de cruzetas entre S/E La Cebada y S/E Don Goyo, y S/E La Cebada y Tap Talinay.	Bajo	Actividades: (Energizado; método a distancia Simple Circuito o Doble), Reemplazo de crucetas con lineas energizadas, método a distancia según listado. E-303-E-304-E-305-E-306 E-307-E-308-E-309-E-310-E-315-E-317-E-318-E-319 y E-320. Restricciones: Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024111125	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220kV Frontera - Maria Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220kV Frontera - María Elena ,Estructuras a intervenir en linea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple) ,Estructuras a intervenir en linea 220 kV Frontera - Maria Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple) ,Estructuras a intervenir en linea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 123, 126, 128 y 164 (Circuito Simple) ,Estructuras a intervenir en linea 220 kV Frontera - María	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024111124	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220kV Frontera - Maria Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220kV Frontera - Maria Elena ,Estructuras a intervenir en linea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple) ,Estructuras a intervenir en linea 220 kV Frontera - Maria Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple) ,Estructuras a intervenir en linea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 123, 126, 128 y 164 (Circuito Simple) ,Estructuras a intervenir en linea 220 kV Frontera - María	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 08:00
2024130596	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1957 1956	CHACAYA – TAP CAPRICONIO 220KV C1 TAP CAPRICONIO – MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	lavado de aislación, método a distancia.	riesgos bajo, se tomaran las medidas de seguridad y control riesgo operacional	S/E chacaya : no reconectar 52I2-S/E MAntos Blanco no reconectar 52I02L-S/E tap OFF Capricornio no reconectar 52JT1	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:30
2024130137	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	O'HIGGINS - LIQCAU 220KV [En_Revision]	4731	EST.23 – EST.53 220KV C1 [En_Revision]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Linea 220 kV O'Higgins - Liqcau.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E O'Higgins: No reconectar 52I3. S/E Liqcau:No reconectar 52I3 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:22
2024130136	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Linea O'Higgins - Coloso	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento resoectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 52J4. S/E Coloso 5J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:21
2024130803	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS – PARINAS 500 KV	4527 4525	LOS CHANGOS – EST. 448 500 KV C2 LOS CHANGOS – EST. 448 500 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de contaminación cadena de testigo. Estructura N°153 E200.	Riesgo: Atrapamiento y/o apretones de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamientos, amarre correcto de materiales a izar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parinas no reconexión de 52K7 - 52K8 - 52K10 - 52K11. En S/E Los Changos no reconexión de 52K5 - 52K6 - 52K8 - 52K9.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129735	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:00
2024129734	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:00
2024129355	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TALTAL (ELECDA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 kV Las Luces - Taltal .	Riesgos controlados , segun procedimiento CGE	Retiro de reconexion automática de : 52H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-24 07:00
2024129479	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS – PARINAS 500 kV	4527 4525	LOS CHANGOS – EST. 448 500 KV C2 LOS CHANGOS – EST. 448 500 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos, en tramo entre estructuras E198 - E245, por contaminación excesiva.	Riesgo: falla intempestiva por descarga eléctrica debido a alta contaminación en cadenas de aisladores. Medidas de mitigación: lavado de cadena de aisladores.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parinas, no reconexión de 52K7 - 52K8 - 52K10 - 52K11. En S/E Los Changos no reconexión de 52K5 - 52K6 - 52K8 - 52K9.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 07:00
2024128588	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	903	ANGOL - LOS SAUCES 66KV	1758	ANGOL - LOS SAUCES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita No reconectar Linea 66KV Angol - Los Sauces por trabajos de Construcción de Nuevo Paño B7 en SE Angol (Propiedad de CGE Transmisión), los trabajos estarán en proximidades a puntos energizados, siempre respetando las distancias de seguridad.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en S/E Angol respetando siempre distancias de seguridad.	PT 13169 control interno STS. Trabajos con aviso y coordinados con CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024128589	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1343	ANGOL - DEUCO 66KV	3049 3050	ANGOL - ESTRUCTURA 11 66KV C1 ESTRUCTURA 11 - DEUCO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita No reconectar Linea 66kV Angol - Deuco por trabajos de Construcción de Nuevo Paño B7 en SE Angol (Propiedad de CGE Transmisión), los trabajos estarán en proximidades a puntos energizados, siempre respetando las distancias de seguridad.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en S/E Angol siempre respetando distancias de seguridad.	PT 13169 control interno STS. Trabajos con aviso y coordinados con CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024129633	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2014	MONTE MINA – PARINAS 220KV [EN_REVISION]	4883 4884 4885	MONTE MINA – EST. 158 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 158 – EST 17 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 17 – PARINAS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 Proyecto ON Nueva Linea 2x500 kV Parinas - Likanantai (Monte Mina), Energizada en 220 kV	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Parinas-Monte Mina, C1 o L 220kV Parinas-Monte Mina, C2 o Barra 2 220 kV, Principal 2 Monte Mina o Barra 1 220 kV, Principal 1 Monte Mina. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Primera energización de Equipos asociados a paños J14, J15, J17 y J18. Restricciones: instalación disponible para pruebas de energización. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 08:00
2024129624	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2014	MONTE MINA – PARINAS 220KV [EN_REVISION]	4866 4867 4882	MONTE MINA – EST. 158 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 158 EST 17 220KV C1 [EN_REVISION] EST 17 – PARINAS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 Proyecto ON Nueva Linea 2x500 kV Parinas - Likanantai (Monte Mina), Energizada en 220 kV	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Parinas-Monte Mina, C1 o L 220kV Parinas-Monte Mina, C2 o Barra 2 220 kV, Principal 2 Monte Mina o Barra 1 220 kV, Principal 1 Monte Mina. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Primera energización de equipos asociados a paños J14, J15, J17 y J18. Restricciones: instalación disponible para pruebas de energización Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 08:00
2024129617	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2014	MONTE MINA – PARINAS 220KV [EN_REVISION]	4883 4884 4885	MONTE MINA – EST. 158 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 158 – EST 17 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 17 – PARINAS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 Proyecto ON Nueva Linea 2x500 kV Parinas - Likanantai (Monte Mina), Energizada en 220 kV	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Parinas-Monte Mina, C1 o L 220kV Parinas-Monte Mina, C2 o Barra 2 220 kV, Principal 2 Monte Mina o Barra 1 220 kV, Principal 1 Monte Mina. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Primera energización de equipos (Linea), NUP 1146: LAT 2x220kV Parinas - Montemina (En Vacio): Energización LAT 2x220kV SE Parinas- Monte Mina C1 y C2. Restricciones: Instalación disponible para pruebas de primera energización. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 08:00
2024129621	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2014	MONTE MINA – PARINAS 220KV [EN_REVISION]	4866 4867 4882	MONTE MINA – EST. 158 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 158 EST 17 220KV C1 [EN_REVISION] EST 17 – PARINAS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 Proyecto ON Nueva Linea 2x500 kV Parinas - Likanantai (Monte Mina), Energizada en 220 kV	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Parinas-Monte Mina, C1 o L 220kV Parinas-Monte Mina, C2 o Barra 2 220 kV, Principal 2 Monte Mina o Barra 1 220 kV, Principal 1 Monte Mina. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Primera energización de la línea 2x220kV Parinas-Monte Mina C1 y C2. Restricciones: Instalación disponible para pruebas de energización. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 08:00
2024129161	Linea	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	1997	SANTO DOMINGO – LEYDA 110KV	4812	SANTO DOMINGO – LEYDA 110KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio línea 110 kV Leyda - Santo Domingo. Asociado a NUP 1717.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio línea 110 kV Leyda - Santo Domingo. Asociado a NUP 1717.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 00:00
2024127084	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	237	PICARTE - CORRAL 66KV	236 260 5177 5178 5179	TMO PICARTE – EST. N°15 C1 66KV TMO EST. N°15 – EST. N°57 C1 66KV EST. N°37 – EST. N°125 C1 66KV EST. N°125 – EST. N°126 C1 66KV EST. N°126 – CORRAL C1 66KV	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 66 kV Picarte - Corral por faenas de Roce mecanizado de faja de servidumbre. entre Tramos 31, 32, estructuras 95 a la 109.	Riesgo es bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria. PT 2024-12922 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024127472	Linea	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	1835	RONCACHO - NUEVA POZO ALMONTE 220kV	4481	RONCACHO - EST. 392A 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción general de obras civiles en las estructuras N°10, N°11 y N°12 de la línea de transmisión 1x220kV Chaca - Roncacho,	Rsigo bajo segun analisis	Trabajo solicitado por Colbun Cercanos a linea	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126982	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2014	MONTE MINA – PARINAS 220KV [EN_REVISION]	4882 4866 4867 4883 4884 4885	EST 17 – PARINAS 220KV C1 [EN_REVISION] MONTE MINA – EST. 15B 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 15B EST 17 220KV C1 [EN_REVISION] MONTE MINA – EST. 15B 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 15B – EST 17 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 17 – PARINAS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146, LT 500kV Parinas - Montamina: Ejecución de pruebas eléctricas (medición de resistencia de aislación, medición de resistividad del conductor y continuidad, medición de secuencia y correspondicia de fases) en ambos circuitos.	Actividades: NUP 1146, LT 500kV Parinas - Montemina: Ejecución de pruebas eléctricas (medición de resistencia de aislación, medición de resistividad del conductor y continuidad, medición de secuencia y correspondicia de fases) en ambos circuitos. Condiciones: Instalaciones a intervenir, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Linea 500kV Parinas-Monte Mina, C1 o Linea 500kV Parinas-Monte Mina, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de	.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126963	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Cóndores - Parinacota C1; Topografía Terrestre y Aérea No Tripulada; Tramos ML(CND)-E21, E309-E342, E390-E434, E48D-ML(PAN)	Actividades: L 220kV Cóndores - Parinacota C1; Topografía Terrestre y Aérea No Tripulada; Tramos ML(CND)-E21, E309-E342, E390-E434, E48D-ML(PAN) Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124882	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PARINAS – CUMBRE 500 KV	4530 4532	EST. 453 – CUMBRE 500 KV C1 EST. 453 – CUMBRE 500 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En tramo entre estructuras N° E682 - E827, se realizará inspección con Drone y con trepado en estructura.	Riesgo: Arco eléctrico, caida de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados., Medición del viento y su registro (anemómetro). Mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje expuesto indicada para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo, documentar en AST.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no reconectar y deshabilitar reconexión automática (F79) en 52K8 - 52K9 - 52K11 - 52K12 (Parinas) y K1/K2/K4/K5 (Cumbre).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 07:00
2024123744	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1733	CHACAYA - CAPRICORNIO 220kV [EN_REVISION]	4152	CHACAYA - CAPRICORNIO 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable Guardia LAT 2 x 220 kv Atacama Miraje circuito 2 entre estructura E03 y estructura E 06. según sodi 2279 Transelec.	Riesgo bajo, se toma todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro, procedimientos aprobados Transelec.	Condiciones Operacionales: S/E Chacaya: Señalizar y no reconectar 52i2 S/E Capricornio: Señalizar y no reconectar 52T1	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024124000	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 1 entre Estructura E01 - E02 y E01 - E06. Cruza con Linea 220 kV Mejillones - O'Higgins de Minera Escondida.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos. Trabajo solicitado por Transelec.	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E MejillonesS22 S/E O'Higgins521	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024125406	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	1881	PEUMO YUNGAY - TAP PEUMO YUNGAY 66KV [EN_REVISION]	4659	PEUMO YUNGAY - EST.S4684A (TAP PEUMO YUNGAY) 66KV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Tap Peumo Yungay y Linea 66 kV Peumo Yungay - Tap Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	A disposición Jefe de Faena equipos paño BT1 S/E Peumo Yungay. ID: 2409 - 33684 - 16167 - 23074 - 25240 - 25241 - 4922 - 25138 - 1881 - 3713 - 435 - 5366 -5569 - 5570 - 5571 - 4941 - 4659 - 4942 - 4943. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024124123	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV	4991 4992 4993 3670 4994 4995	CALAMA NUEVA – EST. 45 220KV C2 EST. 45 – EST. 41 220KV C2 EST. 41 – NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C2 CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 CALAMA NUEVA – EST. 41 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 41 – NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos cercanos a paño J3. Obras civiles relacionadas con nuevos paños J5 y J6 en S/E Nva. Calama. (Remplaza a SI-2024079063)	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo.	CONDICIONES REQUERIDAS : No reconectar, SE Nva. Calama 52J3. SE Nva. Chuquicamata 52J7 - 52J8 . ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno			06-12-24 08:00
2024124122	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV	4991 4992 4993 3670 4994 4995	CALAMA NUEVA – EST. 45 220KV C2 EST. 45 – EST. 41 220KV C2 EST. 41 – NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C2 CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 CALAMA NUEVA – EST. 41 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 41 – NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido segundo circuito LAT 220 kV. Nva. Chuquicamata - Calama Nva. Segun NUP 3285	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS : No reconectar SE Calama nueva 52J3. SE NVA.CHUQUICAMATA 52J7 - 52J8 . ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión .	No tiene consumo afectado		ninguno			06-12-24 08:00
2024124313	Linea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1421	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L2	3261 3263	EST. 41-1 - CARDONES 220KV L2 C2 EST. 41-1 - CARDONES 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio en lineas seleccionadas.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar lineas seleccionadas. Trabajos en jornada diurna con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-12-24 08:00
2024125390	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933	ATACAMA - EST. N°5S. 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Reemplazo de conductores. *COMENTARIO ADICIONAL: Mantenimiento correctivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-12-24 00:00
2024122364	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	237	PICARTE - CORRAL 66KV	236 260 5177 5178 5179	TMO PICARTE – EST. N°15 C1 66KV TMO EST. N°15 – EST. N°97 C1 66KV EST. N°97 – EST. N°125 C1 66KV EST. N°125 – EST. N°126 C1 66KV EST. N°126 – CORRAL C1 66KV	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar linea 66 kV Picarte - Corral por faenas de Roce manual y mecanizado (Con excavadora hidráulica) de faja de servidumbre. (Tramos 31, 32, 33, 34, 35)	Riesgo es bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con linea energizada	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada dentro del periodo señalado en SD. (PT 12246 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:45
2024123318	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA SPA	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV	3523 3570	TRES QUEBRADAS - EST.51 220KV C1 EST.51 – LAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspecciones pedestres a LT 220 kV Tres Quebradas - Lama, incluye trepado a torres dentro de distancia de seguridad segun procedimiento. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos con ejecución diaria entre las 08:00 y 20:00.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024123319	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA SPA	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV	3523 3570	TRES QUEBRADAS - EST.51 220KV C1 EST.51 – LAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspecciones pedestres exhaustivas a LT 220 kV Tres Quebradas - Lama, incluye trepado a torres. Actividades serán ejecutadas según disponibilidad logística y a solicitud de jefe en terreno. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 S/E Tres Quebradas. No reconectar 52J1 S/E Lama.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Inspecciones pedestres exhaustivas a LT 220 kV Tres Quebradas - Lama, incluye trepado a torres. Actividades serán ejecutadas según disponibilidad logística y a solicitud de jefe en terreno. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 S/E Tres Quebradas. No reconectar 52J1 S/E Lama.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00
2024123051	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En tramo entre estructuras N°001 y N°464, se realizará inspección con Drone y con trepado en estructuras.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, medición del viento y su registro (anemómetro), mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje expuesto indicada para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo, documentar en AST.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no reconectar y deshabilitar reconexión automática (F79) en K2/K3/K5/K6 (Cumbre) y K11/K12/K8/K9 (Nueva Cardones). Se menciona que el día 24 de noviembre no se realizarán trabajos por proceso de segunda vuelta electoral de gobernadores.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-12-24 07:00
2024119392	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1092	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	2035 2036	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Lineas 220kV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2, por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón Manual y Remoto a líneas indicadas de manera alternada.	Riesgo controlado y bajo. Lavado de aislación con agua a presión de manera alternada.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro de jornada señalada en SI. Faenas coordinadas con MEL y CCT-Grupo SAESA. PT 2024-12134 registro interno STN.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-12-24 07:00
2024119075	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1060	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV	1974	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles asociadas al tendido de acueducto proyecto CZ0+, bajo LLTT Collahuasi - Quebrada Blanca 220[KV].	Instalación con riesgo: LLTT 220 kV Collahuasi - Quebrada Blanca. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Collahuasi, proyecto CZ0+. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Collahuasi, interruptor 52JQ8 no reconectar; S/E Quebrada blanca interruptor 52J1 no reconectar. La solicitud es emitida en carácter informativa a solicitud de Bechtel para proyecto CZ0+ de Collahuasi.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00
2024120819	Linea	Ejecución Exitosa	ELETRANS III S.A.	2056	Intervención	Origen Interno	Programada	1829	NUEVA PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	4461 4462 4463 4464 4465 4466	PUNTA COLORADA - EST.6A 220KV C1 EST.6A - EST.232 220KV C1 EST.232 - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV C1 PUNTA COLORADA - EST.6A 220KV C2 EST.6A - EST.232 220KV C2 EST.232 - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar la demolicion y reparación de la fundación de hormigón de la pata numero 4 que sostiene la estructura N°68 (suspensión) de la linea seleccionada. Para resguar la intergridad de la torre se ha desarrollado un procedimiento de atirantamiento de esta con la finalidad de no perder esfuerzos que actualmente presenta la estructura a intervenir. Sin embargo, la condición actual de la torre tiene las patas 1,2 y 3 ejerciendo fuerza, mientras que la numero 4 no presenta esfuerzos y se encuentra suelta.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada	Se requiere ejecutar la demolicion y reparación de la fundación de hormigón de la pata numero 4 que sostiene la estructura N°68 (suspensión) de la linea seleccionada. Para resguar la intergridad de la torre se ha desarrollado un procedimiento de atirantamiento de este con la finalidad de no perder esfuerzos que actualmente presenta la estructura a intervenir. Sin embargo, la condición actual de la torre tiene las patas 1,2 y 3 ejerciendo fuerza, mientras que la numero 4 no presenta esfuerzos y se encuentra suelta.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-24 08:00
2024120822	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSRUCATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Interno	Programada	821	RUCATAYO - TAP PICHIRRAHUE 220KV	1610	RUCATAYO - TAP PICHIRRAHUE 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Mantenimiento de la Faja de servidumbre, contemplan trabajos de tala poda y roce.	Riesgo bajo , ya que los trabajo se ejecutaran fuera del área de riesgo eléctrico.	Mantenimiento de la Faja de servidumbre contemplan trabajos de tala poda y roce en línea Rucatayo - Pichirrahue 1x220KV	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-24 08:00
2024111782	Linea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Sierra: Cambio de Transformadores de Corriente de Paños J1, J2, J3 de Diagonal #1. NUP 3283 -Requiere desconexión de Linea La Cebada - Monte Redondo - Punta Sierra C1. -Requiere desconexión de Linea Las Palmas - Punta Sierra C1.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por personal de Ferrovial Construcción.	Trabajos solicitados por Ferrovial en el marco del NUP 3283	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024116104	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-125-24 por SE Punta Sierra: Cambio de TTCC de diagonal #1. Asociado a aviso 2024111782.	Bajo.	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-125-24 por SE Punta Sierra: Cambio de TTCC de diagonal #1. Asociado a aviso 2024111782. Restricción:. No hay. Instalación con riesgo:. Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C1. Temporalidad del riesgo:. Al final, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo:. bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024116103	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-124-24 por S/E Punta Sierra: Cambio de TTCC en Diagonal #1. Asociado a aviso 2024111779.	Bajo.	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-124-24 por S/E Punta Sierra: Cambio de TTCC en Diagonal #1. Asociado a aviso 2024111779. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Sierra - La Cebada C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024114691	Linea	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revision]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	1921	PUNTA DE TALCA - CENTRAL TALINAY ORIENTE 220kV [En_Revision]	4756	PUNTA DE TALCA - CENTRAL TALINAY ORIENTE 220kV C1 [En_Revision]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de LT 220 kV Punta de Talca - Central Talinay Oriente, asociado al proyecto Parque Eólico Punta de Talca NUP 1304. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de faena equipos de paño J12 S/E Central Talinay Oriente (52J12, 89J12-1, 89J12-2). A disposición del jefe de faena equipos de paño J1 S/E Punta de Talca (52J1, 89J1-1, 89J1-2, 89J1-3, 89J1-4).	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de nuevas instalaciones, asociado a NUP 1304 - Parque Eólico Punta de Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-24 00:00
2024115797	Linea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1439	CIRUELOS - CERROS DE HUICHAHUE 220KV	3327 3328	CIRUELOS - CERROS DE HUICHAHUE 220KV C1 CIRUELOS - CERROS DE HUICHAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA Distribución se ingresa precaución de no reconectar circuitos por trabajos de reparación en postes y línea de media tensión cortada que cruza en estructuras 5 y 6.	A solicitud de SAESA Distribución se ingresa precaución de no reconectar circuitos por trabajos de reparación en postes y línea de media tensión cortada que cruza en estructuras 5 y 6.	A solicitud de SAESA Distribución se ingresa precaución de no reconectar circuitos por trabajos de reparación en postes y línea de media tensión cortada que cruza en estructuras 5 y 6.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-24 16:45
2024097010	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220kV Hualpén Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-24 08:00
2024063929	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	NUEVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUEVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE V10-Z - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V10-Z 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cuña caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 3. Alineación y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 4. Posicionamiento de tubería en canaleta con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Relleno y nivelación de zanja de anclaje y camino de transito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal /motoniveladora. 6. Montaje de estructura Grúa. POZO N°5 INTERPLANTA.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Nueva Zaldivar: 52J07. SE OGP1: 52J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-06-24 08:00
2024063931	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1159	LIXIVIACION - SULFUROS 69KV	2180 2181	LIXIVIACION - SULFUROS 69KV C1 LIXIVIACION - SULFUROS 69KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cuña caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 3. Alineación y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 4. Posicionamiento de tubería en canaleta con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Relleno y nivelación de zanja de anclaje y camino de transito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal /motoniveladora. 6. Montaje de estructura Grúa. POZO N°5 Y 18 INTERPLANTA.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Sulfuros: 52BT1 y 52BT2. SE Lixiviación: 52BT1 y 52BT2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-06-24 08:00
2024063930	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1073	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	1995	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cuña caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 3. Alineación y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 4. Posicionamiento de tubería en canaleta con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Relleno y nivelación de zanja de anclaje y camino de transito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal /motoniveladora. 6. Montaje de estructura Grúa. POZO N°5 INTERPLANTA.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko: 52J5. SE Escondida: 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-06-24 08:00
2018039135	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1429 1432	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 615.	L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-07-18 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2025 13:29:25
Estados: Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa
Total registros General: 352
Total registros Linea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2017024760	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	147 148 149	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones			Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la LT Las Vegas - Cerro Navia 2x110 kV. Entre las torres N°199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas 52H3 ; 52H4 y en SE Cerro Navia 52H3 ; 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-06-17 08:00

ANEXO Nº 5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-12-2024 03:57

Finalizado

Número:

2024005604

Solicitante:

Guillermo Recabal P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1
Nombre : TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1
Fecha Perturbacion : 26-12-2024 00:33
Fecha Normaliza : 26-12-2024 02:24
Protección : .
Interruptor : 52B1 S/E Pelequén
Consumo : 13,7 MW
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 [En_Revision]
Nombre : TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 [En_Revision]
Fecha Perturbacion : 26-12-2024 00:33
Fecha Normaliza : 26-12-2024 02:24
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ROSARIO - TAP RENGO 66KV C1
Nombre : ROSARIO - TAP RENGO 66KV C1
Fecha Perturbacion : 26-12-2024 00:33
Fecha Normaliza : 26-12-2024 02:24
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rengo

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: Apertura por protecciones de Interruptor 52B1 de S/E Pelequén, LT 66kV Pelequén-Rosario, afectando los consumos de S/E Rengo, 13.6 MW y 22.094 clientes, y EFE Rengo 0.1 MW, 1 cliente.
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: Se informa al Coordinador Eléctrico Nacional, se interroga protecciones, se inicia recorrido de la línea AT, y maniobras de recuperación de consumos.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 13.6 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 22094

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-12-2024 00:33

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-12-2024 02:24

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

26-12-2024 19:01

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005604 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf (/informe_fallas/download_file/676cf149ad651f6655f83419/IF 2024005604 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf)	09/01/2025 15:45:19
IF 2024005604 ANEXO III - DECLARACION JURADA.pdf (/informe_fallas/download_file/676cf149ad651f6655f83419/IF 2024005604 ANEXO III - DECLARACION JURADA.pdf)	09/01/2025 15:45:58
IF 2024005604 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf (/informe_fallas/download_file/676cf149ad651f6655f83419/IF 2024005604 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf)	09/01/2025 15:46:19
IF 2024005604 DF 52B1 SE Pelequen 26.12.2024.pdf (/informe_fallas/download_file/676cf149ad651f6655f83419/IF 2024005604 DF 52B1 SE Pelequen 26.12.2024.pdf)	09/01/2025 15:46:53

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-12-2024 08:29

Finalizado

Número:

2024005669

Solicitante:

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005604

SubEstación:

S/E RENGO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros **-** tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 26-12-2024 00:33
Fecha Normaliza : 26-12-2024 02:24
Protección : T2
Interruptor : DF 52B1
Consumo : 12
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Malloa
Quinta de Tilcoco
Rengo

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas.
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

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

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 22096

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-12-2024 00:33

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-12-2024 02:24

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

26-12-2024 02:24

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005669 26-12-2024 SE RENGO.pdf (/informe_fallas/download_file/6773d426ad651f701db45260/IF 2024005669 26-12-2024 SE RENGO.pdf)	31/12/2024 08:40:32
Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx (/informe_fallas/download_file/6773d426ad651f701db45260/Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx)	31/12/2024 08:40:42

ANEXO Nº 6

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**26 de noviembre del 2024**
Hora	00:33

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

ID 368 ROSARIO – TAP RENGO 66KV C1

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

Tz- Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

ID 368 ROSARIO – TAP RENGO 66KV C1

1.3. Causa origen de la falla:

Debido a robo de conductor en fase C entre las estructuras 182 y 186 de la LT 66 kV Pelequen – Rosario, en el tramo Rosario – Tap Rengo, se produce la apertura por protecciones del interruptor 52B1 en SE Pelequén.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Fuerza Mayor o caso Fortuito.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	VAN3	Robo de conductor o equipo
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
6115	RENGO

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
6303	RENGO
6109	MALLOA
6114	QUINTA DE TILCOCO

1.8. Reiteración.

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

0 fallas.

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

0 fallas.

1.8.3. Identificación de evento de falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles

N/A.

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A
RUT: 77.465.741-K.
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. presidente Riesco N°5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalaciones Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Rengo	Transformador N°1 66/15 kV	Barra MT – 15kV	00:33	19:00

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

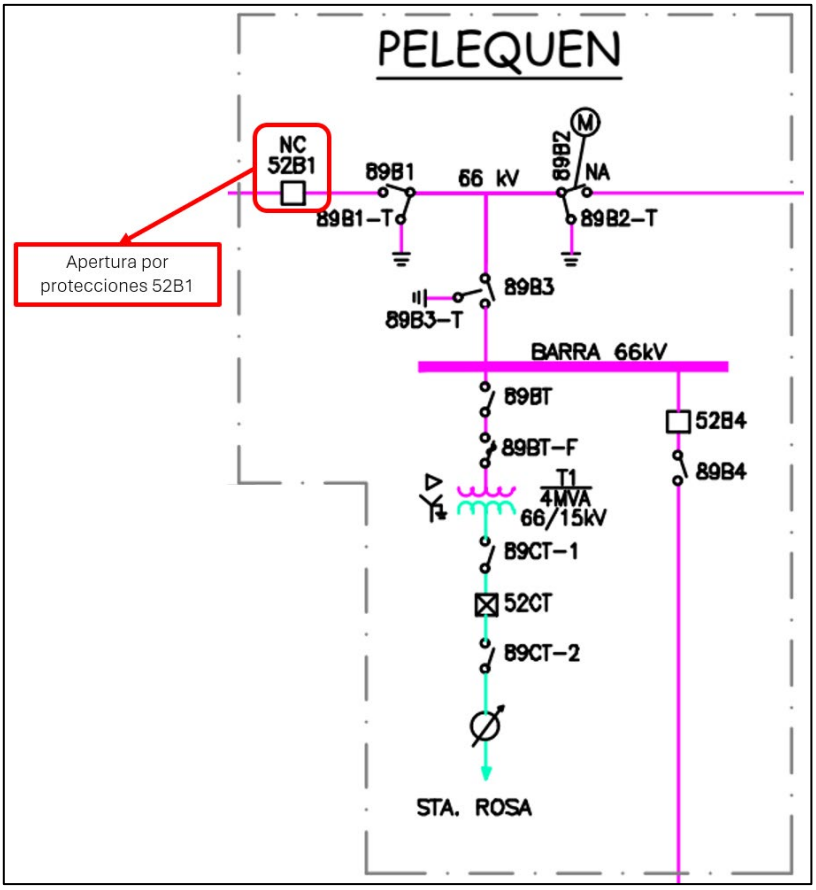


Figura N°1: Operación de protecciones en SE Pelequén

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

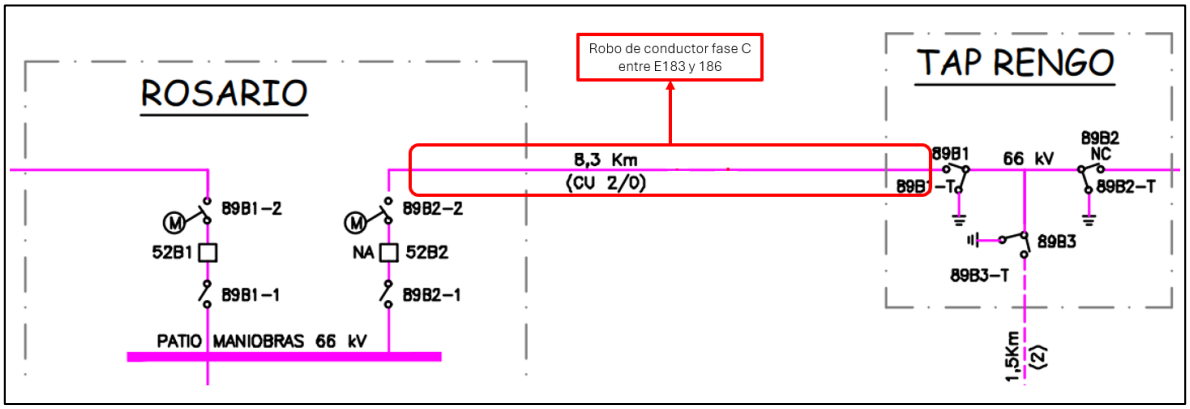


Figura N°2: Robo de conductor entre estructuras N°183 a 186

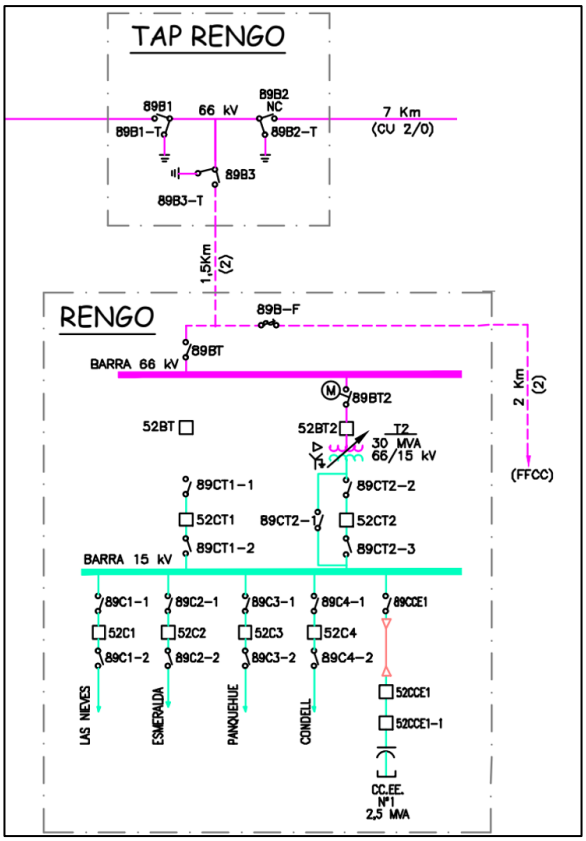


Figura N°3: Instalaciones afectadas correspondientes a Tap Rengo y SE Rengo

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

SE	Instalación	MW	Circuito	Nema	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
Rengo	Transformador N°2	3,8	Las Nieves	52C1	00:33	02:03	Consumos pertenecientes a CGE Distribución
		1,9	Esmeralda	52C2	00:33	02:24	
		5,1	Panquehue	52C3	00:33	02:24	
		1,2	Condell	52C4	00:33	01:25	
		0,1	-	-	00:33	02:24	Consumos pertenecientes a Empresa Ferrocarriles del Estado
	TOTAL	**12,1**					

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 Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Pelequén	Apertura forzada de interruptor 52B1, afectando los consumos de S/E Rengo y a Empresa Ferrocarriles del Estado.	00:33
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
Rengo	Apertura manual de interruptor 52C4 Cto. Condell.	01:10
Tap off Rengo	Apertura manual de DDCC 89B1	01:11
Tap off Rengo	Apertura manual de DDCC 89B2	01:11
Pelequén	Se realiza orden de cierre a 52B1, la cual no es efectiva debido a que comando no se ejecuta en terreno.	01:13
Pelequén	Se realiza orden de cierre a 52B1, la cual no es efectiva debido a que comando no se ejecuta en terreno.	01:17
Rengo	Mediante maniobras en redes MT, se recupera el 100% de los consumos asociados al 52C4 Cto. Condell desde 52CT Cto. Santa Rosa de S/E Pelequén.	01:25
Pelequén	Se realiza orden de cierre a 52B1, la cual no es efectiva debido a que comando no se ejecuta en terreno.	01:32
Rosario	Se realiza orden de cierre a 52B2, la cual no es efectiva debido a que comando no se ejecuta en terreno.	01:34
LT 66kV TAP Rengo-Rosario	Coz Rancagua informa conductor cortado en LT 66 kV sector Los Migueles, se informa a CT.	01:38
Tap off Rengo	Cerrado local DDCC 89B2	01:41
Tap off Rengo	Bloqueado local DDCC 89B1	01:41
Pelequén	Se realiza orden de cierre a 52B1, la cual no es efectiva debido a que comando no se ejecuta en terreno.	02:00
Rengo	Apertura manual de interruptor 52C1 Cto. Las Nieves	02:02
Rengo	Mediante maniobras en MT, se recupera el 100% de los consumos asociados al 52C4 Cto. Las Nieves desde 52C3 Cto. Tipaume de S/E Rosario.	02:03
Pelequén	Apertura manual de DDCC 89B1-1 y 89B1-2	02:05
Pelequén	CT informa descargado resorte de interruptor 52B1	02:10
Pelequén	Cierre manual de DDCC 89B1-1 y 89B1-2	02:23
Pelequén	Cierre manual de interruptor 52B1. *Obs: Recuperados los consumos de Ctos. Panquehue y Esmeralda de S/E Rengo.*	02:24

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

Rosario	Apertura manual de DDCC 89B2-2.	02:28
Pelequén	Personal de transmisión informa problemas en el interruptor 52B1, ya que el cierre sólo se puede hacer de forma local.	02:32
Rengo	Personal de transmisión informa robo de conductor entre estructuras N°182 y N°186, fase C aproximadamente 550 mts.	03:20
Rengo	Cierre manual de interruptor 52C1 Cto. Las Nieves. *Obs: se normaliza la topología del Cto. las Nieves.*	11:47
Rengo	Cierre manual de interruptor 52C4 Cto. Condell. *Obs: se normaliza la topología del cto Condell.*	12:17
MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN		
Rosario	Cierre manual DDCC 89B2-2	18:37
Rosario	Cierre manual interruptor 52B2 *Obs: se realiza prueba en vacío tramo de linea Rosario – Tap Rengo.*	18:38
Rosario	Apertura manual interruptor 52B2.	19:00
Tap off Rengo	Cierre manual de DDCC 89B1, *Obs: se normaliza la topología de la zona.*	19:01

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	SE	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	03:32:57.269	Pelequén	52B1	21N	Temporizado	Fase C a Tierra

7.2. Ajuste de protecciones en formato resumido

S/E PELEQUEN – PAÑO 52B1 LT PELEQUEN – ROSARIO

Protección de Distancia		LINEA 66kV PELEQUEN 52B1/52B4
Relé		311C
Conductor		AAAC 3/0
Impedancia sec. Positiva sec.		0.35 L 40.48º
Impedancia sec. Cero sec.		1.30 L 73.50º
Longitud línea		6.7
Relación TT/CC		300/5
		60
Relación TT/PP Barra		69000/115
		600
Características de fase		Mho
Características residual		Mho + Cuadrilátera
Angulo torque máximo		Angulo de línea
Primera zona	Alcance Cuadrilátera	0.28 Ωsec Forward
	X-R	0.28 - 0,28 Ωsec Forward
Tiempo Operación sobre B1		0,2 seg
Tiempo Operación sobre B4		Instantaneo
Ajustes función Z1D-Z1PD-Z1GD		0,2 seg
Segunda zona	Alcance Cuadrilátera	1.24 Ωsec Forward
	X-R	1.24 - 1.26 Ωsec Forward
	Tiempo operación	0,6 seg
Tercera zona	Alcance Cuadrilátera	0.28 Ωsec Reverse
	X-R	0.28 - 1,08 Ωsec Reverse
Tiempom operación sobre B1		Instantaneo

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

Tiempo operación sobre B4 (89B2 Abierto)		0,2 seg
Tiempo operación sobre B4 (89B2 Abierto)		Instantaneo
Ajuste función Z3D-Z3PD-Z3GD		0,2 seg
Cuarta zona	Alcance Cuadrilátera	1,51 Ωsec Reverse
	X-R	1,51 - 3.02 Ωsec Reverse
	Tiempo operación	0,4 seg
Corriente supervisión	Fase	5 A secundario
	Residual	0,5 A secundario
Reconexión		Una a 10seg
Reposición		10seg
Protección de Respaldo Sobrecorriente FASE		LINEA 66kV PELEQUEN 52B4
Control de Torque		M4P
Tap		6
Time dial		2,85
Curva		U4
Instantáneo		NO
RESIDUAL		
Control de Torque		32GR
Tap		1.0
Time dial		13,2
Curva		U4
Instantáneo		NO
AJUSTE ESPECIAL		
APERTURA SOBRE 52B1		Z1T + Z2T + Z3T +Z4T + 51PT + 51GT
APERTURA SOBRE B4 SI 89B2 ABIERTO		Z1+Z2T+Z3T
APERTURA SOBRE B4 SI 89B2 CERRADO		Z1+Z2T+Z3+Z4T+51PT+51GT

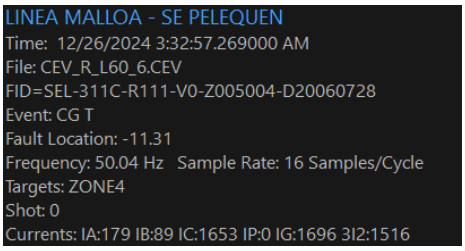
7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

7.3.1. Paño 52B1 LT66kV Rosario – San Fernando Tramo Pelequén – Rosario.

7.3.2. Sistema 1 - Relé SEL311C.

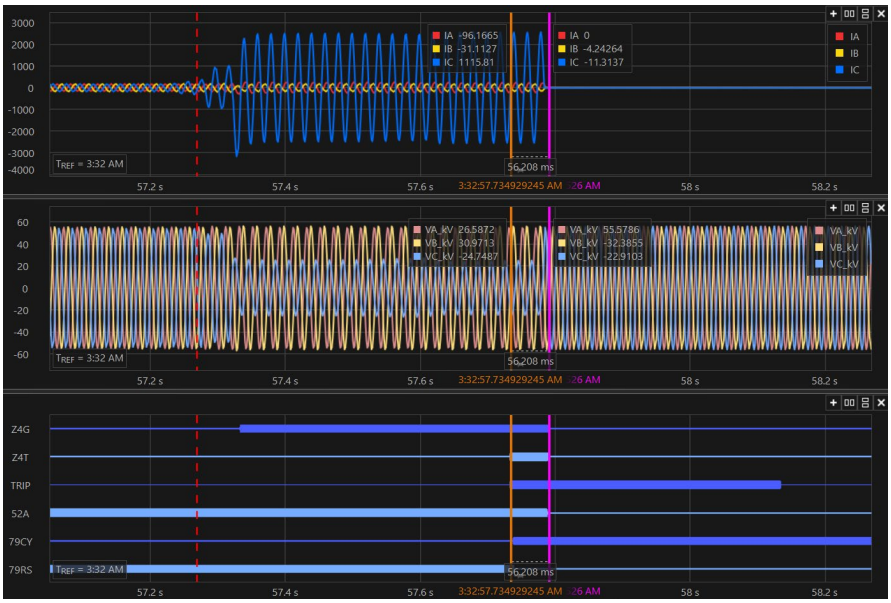
Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea 66kV Pelequén – Rosario.

- **Reporte de Evento.**



Reporte de Evento Relé SEL 311C de Paño B1 SE Pelequén.

- **Registro Oscilografico de Evento.**



Registro Oscilografico Relé SEL 311C del Paño B1 SE Pelequén.

En el registro oscilografico se muestra que se activa el elemento de protección de distancia residual Z4G dando orden de TRIP temporizado sobre el 52B1 de SE Pelequén, confirmándose el interruptor abierto mediante la señal 52A=0. Además, se visualiza el inicio del ciclo de reconexión por medio de la variable 79CY=1.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

REGISTRO SECUECNIAL DE LOS EVENTOS

SE PELEQUEN Date: 12/26/2024 Time: 16:52:05.907
LINEA MALLOA

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728 CID=5746

#	Date	Time	Element	State
90	12/26/2024	03:32:57.334	Z4G	Asserted
89	12/26/2024	03:32:57.734	SV4T	Asserted
88	12/26/2024	03:32:57.734	TRIP	Asserted
87	12/26/2024	03:32:57.734	Z4GT	Asserted
86	12/26/2024	03:32:57.734	OUT103	Asserted
85	12/26/2024	03:32:57.734	OUT202	Asserted
84	12/26/2024	03:32:57.739	SV7T	Asserted
83	12/26/2024	03:32:57.739	79CY	Asserted
82	12/26/2024	03:32:57.739	79RS	Deasserted
81	12/26/2024	03:32:57.779	SV8T	Deasserted
80	12/26/2024	03:32:57.779	IN102	Deasserted
79	12/26/2024	03:32:57.779	OUT103	Deasserted
78	12/26/2024	03:32:57.789	52A	Deasserted
77	12/26/2024	03:32:57.789	Z4GT	Deasserted
76	12/26/2024	03:32:57.789	Z4G	Deasserted
75	12/26/2024	03:32:57.988	SOTFE	Asserted
74	12/26/2024	03:32:58.133	TRIP	Deasserted
73	12/26/2024	03:32:58.188	SV4T	Deasserted
72	12/26/2024	03:32:58.188	OUT202	Deasserted
71	12/26/2024	03:33:07.732	SV7T	Deasserted
70	12/26/2024	03:33:07.742	SV6T	Asserted
69	12/26/2024	03:33:07.742	OUT104	Asserted
68	12/26/2024	03:33:07.742	OUT204	Asserted
67	12/26/2024	03:33:07.772	CLOSE	Asserted
66	12/26/2024	03:33:08.147	SV6T	Deasserted
65	12/26/2024	03:33:08.147	OUT104	Deasserted
64	12/26/2024	03:33:08.147	OUT204	Deasserted
63	12/26/2024	03:33:17.765	CLOSE	Deasserted
62	12/26/2024	03:33:17.765	79LO	Asserted
61	12/26/2024	03:33:17.765	79CY	Deasserted
60	12/26/2024	04:13:11.994	RB4	Asserted
59	12/26/2024	04:13:11.994	LT2	Deasserted
58	12/26/2024	04:13:11.994	OUT106	Deasserted
57	12/26/2024	04:13:11.999	RB4	Deasserted
56	12/26/2024	04:13:22.394	RB6	Asserted
55	12/26/2024	04:13:22.394	SV6T	Asserted
54	12/26/2024	04:13:22.394	OUT104	Asserted
53	12/26/2024	04:13:22.394	OUT204	Asserted
52	12/26/2024	04:13:22.399	RB6	Deasserted
51	12/26/2024	04:13:22.798	SV6T	Deasserted
50	12/26/2024	04:13:22.798	OUT104	Deasserted
49	12/26/2024	04:13:22.798	OUT204	Deasserted
48	12/26/2024	04:16:54.893	RB6	Asserted
47	12/26/2024	04:16:54.893	SV6T	Asserted
46	12/26/2024	04:16:54.893	OUT104	Asserted
45	12/26/2024	04:16:54.893	OUT204	Asserted
44	12/26/2024	04:16:54.898	RB6	Deasserted
43	12/26/2024	04:16:55.298	SV6T	Deasserted
42	12/26/2024	04:16:55.298	OUT104	Deasserted
41	12/26/2024	04:16:55.298	OUT204	Deasserted
40	12/26/2024	04:32:01.092	RB6	Asserted
39	12/26/2024	04:32:01.092	SV6T	Asserted
38	12/26/2024	04:32:01.092	OUT104	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

37	12/26/2024	04:32:01.092	OUT204	Asserted
36	12/26/2024	04:32:01.097	RB6	Deasserted
35	12/26/2024	04:32:01.498	SV6T	Deasserted
34	12/26/2024	04:32:01.498	OUT104	Deasserted
33	12/26/2024	04:32:01.498	OUT204	Deasserted
32	12/26/2024	05:18:41.978	52A	Asserted
31	12/26/2024	05:18:41.978	IN102	Asserted
30	12/26/2024	05:18:51.960	SV8T	Asserted
29	12/26/2024	05:18:51.960	SOTFE	Deasserted
28	12/26/2024	05:19:38.664	SV8T	Deasserted
27	12/26/2024	05:19:38.664	IN102	Deasserted
26	12/26/2024	05:19:38.674	52A	Deasserted
25	12/26/2024	05:19:38.874	SOTFE	Asserted
24	12/26/2024	05:20:19.276	52A	Asserted
23	12/26/2024	05:20:19.276	IN102	Asserted
22	12/26/2024	05:20:29.260	SV8T	Asserted
21	12/26/2024	05:20:29.260	SOTFE	Deasserted
20	12/26/2024	05:20:34.023	SV8T	Deasserted
19	12/26/2024	05:20:34.023	IN102	Deasserted
18	12/26/2024	05:20:34.033	52A	Deasserted
17	12/26/2024	05:20:34.233	SOTFE	Asserted
16	12/26/2024	05:24:33.830	52A	Asserted
15	12/26/2024	05:24:33.830	IN102	Asserted
14	12/26/2024	05:24:43.827	SV8T	Asserted
13	12/26/2024	05:24:43.827	SOTFE	Deasserted
12	12/26/2024	05:25:33.879	RB3	Asserted
11	12/26/2024	05:25:33.879	LT2	Asserted
10	12/26/2024	05:25:33.879	OUT106	Asserted
9	12/26/2024	05:25:33.884	RB3	Deasserted
8	12/26/2024	05:25:35.079	79LO	Deasserted
7	12/26/2024	05:25:35.079	79RS	Asserted
6	12/26/2024	05:32:38.377	RB4	Asserted
5	12/26/2024	05:32:38.377	LT2	Deasserted
4	12/26/2024	05:32:38.377	OUT106	Deasserted
3	12/26/2024	05:32:38.377	79LO	Asserted
2	12/26/2024	05:32:38.377	79RS	Deasserted
1	12/26/2024	05:32:38.382	RB4	Deasserted

En el registro secuencial de eventos (SER) se muestra la activación del elemento de distancia residual (registro N°90), quien manda orden de Trip (registro N°88), confirmándose el interruptor abierto mediante la señal 52A=0 (registro N°78), además se visualiza el inicio del ciclo de reconexión por medio de la variable 79CY=1 (registro N°83).

Posteriormente, se visualiza el cierre del interruptor por medio de la variable CLOSE=1 (registro N°67), además se visualiza la activación del elemento de cierre contra falla SOTFT (registro N°75), dando orden de trip instantáneo, confirmándose el estado abierto del 52B1 por medio de la variable CLOSE=0 (registro N°63).

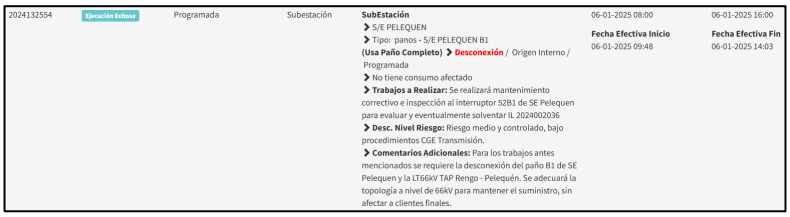
Finalmente, el interruptor 52B1 de S/E Pelequén queda Lock Out por medio de la variable 79LO=1 (registro N°62).

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

7. ACCIONES CORRECTIVAS.

a Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Recorrido de LT66kV Pelequén - Rosario, detectando robo de conductor en el tramo de línea Rosario – Tap Rengo en fase C entre las E182 y 186.
- Reparación de tramo de línea Rosario – Tap Rengo, se repone conductor de Cu por Al.
- Se coordina revisión de interruptor 52B1 de S/E Pelequén según la siguiente SD:



2024132554	Ejecución Extensa	Programada	Subestación	**SubEstación** ❯ S/E PELEQUEN ❯ Tipo: panos - S/E PELEQUEN B1 **(Usa Paño Completo)** ❯ **Desconexión** / Origen Interno / Programada ❯ No tiene consumo afectado ❯ **Trabajos a Realizar:** Se realizará mantenimiento correctivo e inspección al interruptor 52B1 de SE Pelequen para evaluar y eventualmente solventar IL 2024002036 ❯ **Desc. Nivel Riesgo:** Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión. ❯ **Comentarios Adicionales:** Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión del paño B1 de SE Pelequen y la LT66kV TAP Rengo - Pelequén. Se adecuará la topología a nivel de 66kV para mantener el suministro, sin afectar a clientes finales.	06-01-2025 08:00 **Fecha Efectiva Inicio** 06-01-2025 09:48	06-01-2025 16:00 **Fecha Efectiva Fin** 06-01-2025 14:03

b Acciones correctivas de Largo Plazo.

N/A.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

8. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye la correcta apertura del paño B1 de S/E Pelequén, por operación de protecciones, de manera rápida y oportuna ante falla ocurrida en la LT 66kV Pelequén – Rosario debido al robo de conductor en fase C.

9. ÁNALISIS EN CONJUNTO

El jueves 26 de diciembre del 2024 a las 00:33 hrs, el centro de operaciones (COT), informa la operación del interruptor 52B1 en S/E Pelequén viéndose afectados los consumos asociados al T-2 de S/E Rengo, afectando a 22.095 con una potencia desprendida de 12,1 MW.

A las 02:24 se recupera el 100% de los consumos, cerrando el 52B1 de S/E Pelequén, para lo cual primero se seccionó el tramo de línea Rosario – Tap Rengo. Se envía una brigada a inspeccionar la línea, logrando determinar a las 03:20 hrs que la falla fue producto del robo de conductor entre las estructuras 182 y 186 en el tramo de línea Rosario – Tap Rengo.

Se envía una brigada pesada al punto de falla, mientras que simultáneamente se envía una brigada liviana a recorrer la línea completa.

Los trabajos se desarrollan durante toda la jornada, concluyendo a las 18:38 hrs del mismo día, se realizan pruebas con la línea en vacío, las cuales resultan exitosas. Por lo que a las 19:00 hrs, se normaliza la topología de la zona.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

10. ANEXOS.

I. ANEXOS I. SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)
Se adjunta

II. ANEXO II. PROBATORIOS.
Se adjunta

III. ANEXO III. DECLARACION JURADA.
Se adjunta

DECLARACIÓN JURADA

En la ciudad de Rancagua, 27 de diciembre de 2024, Yo Daniel Fredes Rosales, Cédula de Identidad N° 13.568.670-0, en mi calidad de Gerente de Transmisión Regional Centro y en representación de la empresa eléctrica CGE TRANSMISION SA., RUT N° 77.465.741-K, domiciliada en El Trébol #617 declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 26 de diciembre de 2024, a las 00:33 hrs., se debió a robo de conductor de la fase C de la LT 66kV Rosario – Tap Rengo afectando un total de 18.567 clientes aproximadamente pertenecientes a las comunas de Rengo, Malloa y Quinta de Tilcoco.

Los hechos se originaron el jueves 26 de mayo a las 00:33 hrs, donde se produce una falla en la línea de transmisión 66 kV Rosario – Tap Rengo, la que ocasionó la operación por protecciones del interruptor 52B1 de S/E Pelequen, lo anterior afectó la totalidad de los consumos de S/E Rengo, con una pérdida de potencia de 13,7 MW, los cuales fueron recuperados en su totalidad a través de la LT 66kV Pelequen – Tap Rengo a las 02:31 hrs.

Durante el recorrido de la instalación afectada, personal de terreno constata que la falla fue ocasionada por el robo de conductor en fase C entre las estructuras N°182 y N°186 quedando en evidencia el robo de conductor de cobre 2/0 de aproximadamente 550 metros.

Inmediatamente evaluados los daños y coordinados los recursos, se inician los trabajos de reparación los cuales permitieron normalizar la topología del sistema a las 19:00 hrs del mismo día.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

PROBATORIOS

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

Figura 1.- La fotografia muestra los daños provocados por el robo de conductor en el tramo de linea Rosario – Tap Rengo entre las E182 y 186.

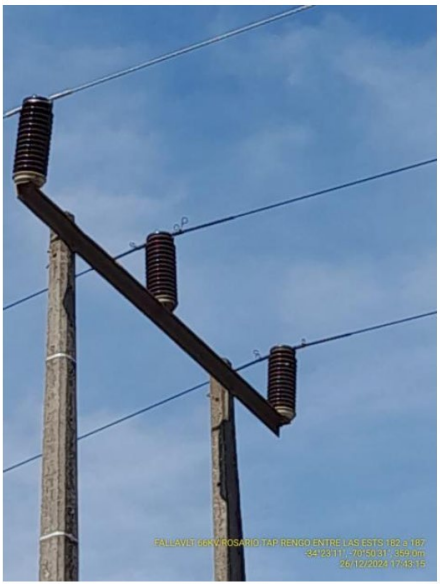
Figura 2.- La fotografia muestra los daños provocados por el robo de conductor en el tramo de linea Rosario – Tap Rengo entre las E182 y 186.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

Figura 3.- La fotografia muestra los daños provocados por el robo de conductor en el tramo de linea Rosario – Tap Rengo entre las E182 y 186.

Figura 4.- La fotografia muestra los trabajos asociados a la reparacion del conductor robado en el tramo de linea Rosario – Tap Rengo, el cual fue repuesto por conductor de aluminio.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005604**	FECHA DE FALLA: 26 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52B1 SE PELEQUEN	

	Figura 5.- La fotografia muestra los trabajos asociados a la reparacion del conductor robado en el tramo de linea Rosario – Tap Rengo.
	**Figura 6**.- La fotografia muestra tramo de linea Rosario - Tap Rengo una vez realizados los trabajos de reposicion de conductor robado.

- Se realiza denuncia ante carabineros en la 4ta comisaria de Rengo, entregando parte policial N°3557.

SEL-311C Settings Report

Overview Information

File Name	PELEQUEN_B4_SEL311C_27-05-2024
RDB	Pelequen 05-2024.rdb
Device	SEL-311C
Setting Version Number	005
Part Number	0311C0132425421
Firmware ID	SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
SELBoot Firmware ID	SELBOOT-311-R102

Settings

Global
Group 1
Selogic 1

Settings Legend

Visible Setting
Hidden Setting
Invalid Setting

Global

Top

Setting	Description	Range	Value
TGR	Group Change Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
NFREQ	Nominal Frequency (Hz)	Select: 50, 60	50
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD	MDY
FP_TO	Front Panel Timeout (minutes)	Range = 0,00 to 30,00	15,00
SCROLD	Display Update Rate (seconds)	Range = 1 to 60	3
LER	Length of Event Report (cycles)	Select: 15, 30, 60, 180	60
PRE	Cycle Length of Prefault in Event Report (cycles in increments of 1)	Range = 1 to 59	10
DCLOP	DC Battery LO Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
DCHIP	DC Battery HI Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
IN101D	Input 101 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN102D	Input 102 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN103D	Input 103 Debounce time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN104D	Input 104 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN105D	Input 105 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN106D	Input 106 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN201D	Input 201 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN202D	Input 202 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN203D	Input 203 Debounce time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN204D	Input 204 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN205D	Input 205 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN206D	Input 206 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN207D	Input 207 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN208D	Input 208 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
EBMON	Breaker Monitor	Select: Y, N	N
EPMU	Synchronized Phasor Measurement	Select: Y, N	N

Global

Top

Group 1

Top

Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SE PELEQUEN
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	LINEA MALLOA
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	60
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	60
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
APP	Application	Select: 311C, 221G, 221G5, 221H, 221F, 221F3, 221C, 221-16, 2PG10	311C
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	Y
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,35
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	40,48
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	1,30
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	73,50
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	6,70
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	Y
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,28
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,24
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,28
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,51
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	5,00
50PP2	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 2 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	5,00
50PP3	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 3 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	5,00
50PP4	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 4 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	5,00
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
Z1MG	Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,28
Z2MG	Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,24
		Range = 0,05 to 64,00,	

Z3MG	Zone 3 (Ohms secondary)	OFF	0,28
Z4MG	Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,51
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,28
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,24
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,28
XG4	Zone 4 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,51
RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	0,28
RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	1,24
RG3	Zone 3 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	1,08
RG4	Zone 4 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	3,02
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogenous Correction Angle (degrees)	Range = -45,0 to 45,0	0,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L3	Zone 3 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L4	Zone 4 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ4	Zone 4 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,960
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	43,94
k0M	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,960
k0A	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	43,94
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10,00
Z4GD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
		Range = 0,00 to 16000,00,	

Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	OFF	10,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10,00
Z4D	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	2
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50P2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	21,00
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	1,00
67P2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	6,00
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U4
51PTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	2,85
51PRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	1,00
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U4
51GTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	13,20
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	R
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	R
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V	QV
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	Y
27P	Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	50,00
59P	Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	73,00
59N1P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Neg-Seq(V2) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF

59V1P	Pos-Seq(V1) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59SP	Channel VS Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	1500,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	OFF
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	500,00
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10,00
SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	15
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	20,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	500,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,00
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
ELAT	SELogic Latch Bits Enables	Select: N, 1-16	16
EDP	SELogic Display Points Enables	Select: N, 1-16	16
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	16
SV1PU	SV1 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00

SV2PU	SV2 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV3 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4PU	SV4 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5PU	SV5 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV6 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7PU	SV7 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV8 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
SV9PU	SV9 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV10 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV11 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV12 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV13 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV14 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV15 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV16PU	SV16 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV1 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV2DO	SV2 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV3DO	SV3 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV4DO	SV4 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV5DO	SV5 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV6DO	SV6 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV7DO	SV7 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
SV8DO	SV8 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9DO	SV9 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
SV10DO	SV10 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV11 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12DO	SV12 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV13 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14DO	SV14 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15DO	SV15 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV16DO	SV16 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00

Group 1

Top

Selogic 1

Top

Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P + Z1G + Z2T + M3P + Z3G + Z4T
TRSOTF	Switch-onto-fault trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P + Z2G + M4P + Z4G + 50P2 + M1P + Z1G + M3P + Z3G
DTT	Direct transfer trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULTR	Unlatch trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(51P + 51G)
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101 * IN102
CL	Close conditions (other than automatic reclosing)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
79RI	Reclose initiate	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV1T + SV4T
79RIS	Reclose initiate supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LT1 + LT2
79DTL	Drive-to-lockout	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!LT1 + !LT2
79DLS	Drive-to-last shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SKP	Skip shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

79STL	Stall open interval timing	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79BRS	Block reset timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SEQ	Sequence coordination	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79CLS	Reclose supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	RB1 * LT3 + /IN106 * !LT3
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	RB3 * LT4 + /IN204 * !LT4
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/IN201 + RB7
SET4	Set Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/IN205 + RB9
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	RB2 * LT3 + \IN106 * !LT3
RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	RB4 * LT4 + \IN204 * !LT4
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	\IN201 + RB8
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	\IN205 + RB10
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: ! / \ ( ) * +	
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
67P1TC	Level 1 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P2TC	Level 2 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51PTC	Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M4P
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	32GR
SV1	SELogic Control Equation Variable 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP * (Z2G + M2P) + Z3T + (Z3G + M3P + Z4T + 51PT + 51GT) * (SV10 + SV11)

SV2	SELogic Control Equation Variable 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	OC * LT3 + /IN104 * !LT3
SV3	SELogic Control Equation Variable 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!IN101 * !SV1 * (CC * LT3 + CLOSE + /IN105 * !LT3)
SV4	SELogic Control Equation Variable 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP * (Z4G + M4P) + Z1T + 51PT + 51GT
SV5	SELogic Control Equation Variable 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	RB5 * LT4 + /IN202 * !LT4
SV6	SELogic Control Equation Variable 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!IN102 * !SV4 * (RB6 * LT4 + /SV9T + /IN203 * !LT4)
SV7	SELogic Control Equation Variable 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/SV4 * LT2 * SV8T
SV8	SELogic Control Equation Variable 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
SV9	SELogic Control Equation Variable 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	\SV7T * !IN102 * !TRIP
SV10	SELogic Control Equation Variable 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN103 * IN102
SV11	SELogic Control Equation Variable 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN103 * !IN102
SV12	SELogic Control Equation Variable 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV14	SELogic Control Equation Variable 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: ! / \ ( ) * +	
SV16	SELogic Control Equation Variable 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101 * (SV1T + SV2T)
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV3T
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102 * (SV4T + SV5T)
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV6T
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LT1
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LT2
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV1T
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV1T
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV4T
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LOP
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	OUT104
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT206	Output Contact 206	elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT207	Output Contact 207	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT208	Output Contact 208	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT209	Output Contact 209	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT210	Output Contact 210	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT211	Output Contact 211	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT212	Output Contact 212	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
DP5	Display Point 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LT1
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LT2
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LT3
		Valid range = Boolean	

DP8	Display Point 8	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LT4
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Event report trigger conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/M2P + /M3P + /M4P + /Z2G + /Z3G + /Z4G + /50P1 + /51P + /51G + /LOP + \LOP + /52A + \52A
FAULT	Fault indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
BSYNCH	Block synchronism check elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CLMON	Close bus monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Enable for V0 polarized and IN polarized elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

Selogic 1

Top

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005669	FECHA DE FALLA: 26 de 12 de 2024
INSTALACIÓN (ES) RENGO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**26 de diciembre 2024**
Hora	00:33

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

S/E RENGO

1.3. Datos de la Empresa.

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

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005669	FECHA DE FALLA: 26 de 12 de 2024
INSTALACIÓN (ES) RENGO	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano Rural	OT	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Rengo	**T2**	Las Nieves	**52C1**	3,80	00:33	02:03	**1**	**8.844**	**22.420,5**	CGE	Rengo	**Urbano**	**30241077264**	**Se recupera el 100% de los Clientes**
		Esmeralda	**52C2**	1,90	00:33	02:24		**8.128**	**13.647,5**	CGE	Rengo	**Urbano**	**30241077264**	
		Panquehue	**52C3**	4,47	00:33	02:24		**4.538**	**19.604,5**	CGE	Rengo	**Urbano**	**30241077264**	
				0,61	00:33	02:24		**299**		CGE	Malloa	**Rural**	**30241077264**	
				0,02	00:33	02:24		**15**		CGE	Quinta de Tilcoco	**Rural**	**30241077264**	
		Condell	**52C4**	0,31	00:33	01:25		**98**	**10.077,5**	CGE	Malloa	**Rural**	**30241077264**	
				0,89	00:33	01:25		**174**		CGE	Rengo	**Urbano**	**30241077264**	
Total				**12,00**				**22.096**	**65.750**					

ENS: **20,00 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **22.096**

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005669	FECHA DE FALLA: 26 de 12 de 2024
INSTALACIÓN (ES) RENGO	

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

PMGD	**Subestación**	**Alimentador**		**Potencia Desprendida**
		Nombre	**Nema**	**(MW)**
PLANTA SOLAR LOS MIGUELES	RENGO	Esmeralda	52C2	0,00
Queltehue Solar (Reingreso)	RENGO	Panquehue	52C3	0,00
Pitotoy Solar	RENGO	Panquehue	52C3	0,00
Panquehue - Rengo	RENGO	Panquehue	52C3	0,00
PFV 146	RENGO	Condell	52C4	0,00
				0,00