

Estudio para análisis de falla EAF 600/2024

"Falla en línea 66 kV Charrúa - Lucero"

Fecha de Emisión: 20-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	28/12/2024
Hora	01:21
Consumos desconectados (MW)	5.74
Demanda previa del sistema (MW)	10030.1
Porcentaje de desconexión	0.057 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tramo Tap Santa Clara - Los Tilos Bulnes 66 kV C1/ LT271CI1TR08----T0058
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Tramo Tap Santa Clara - Los Tilos Bulnes 66 kV C1/ LT271CI1TR08----T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo un cortocircuito monofásico en la línea 66 kV Charrúa - Lucero, despejado por medio de las protecciones del paño B6 de S/E Charrúa, originado por robo de conductor entre las estructuras 110 y 112 en las tres fases de la línea 66 kV Charrúa - Lucero, específicamente, en el tramo Tap Santa Clara - Los Tilos Bulnes.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que durante el evento también se presentó intento de robo de cable en vano 17-18 del tramo de línea 66 kV Charrúa - Tap Santa Clara.

d.2 Fenómeno Físico:

VAN3: Robo o hurto.

La empresa remitió los probatorios asociados al Fenómeno Físico indicado y que son requeridos por la Resolución Exenta N°30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 383/2023 y EAF 324-2024).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 24 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)".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
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."
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	Las empresas involucradas no indican acciones correctivas de corto y largo plazo.
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	"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 electoral, se realizaron patrullajes nocturnos los días 25, 26 y 27 de octubre."
EAF 597-2024	Falla en línea 66 kV Pelequén - Rosario	26-12-2024	La empresa CGE Transmisión 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 reponen conductor de Cu por Al. • Se coordina revisión de interruptor 52B1 de S/E Pelequén."

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 2 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 277/2023, EAF 383/2023 y EAF 324-2024.).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde a los conductores de la línea 66 kV Charrúa - Lucero, específicamente entre las estructuras 110 y 112 (correspondiente al tramo 66 kV Tap Santa Clara - Los Tilos Bulnes). Al respecto, CGE Transmisión S.A. remitió los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

De acuerdo con lo declarado por su propietario en el aplicativo Infotécnica del Coordinador, el tramo afectado (66 kV Tap Santa Clara - Los Tilos Bulnes) posee las siguientes características técnicas:

Sección tramo: Tap Santa Clara - Estructura 132, 66 kV

- Largo: 7.8 km
- Conductor: Cu 1/0 AWG 7 - AAAB Butte
- Año de entrada en operación: 2011

Sección tramo: Estructura 132 - Estructura 157, 66 kV

- Largo: 4.1 km
- Conductor: AAAC Butte
- Año de entrada en operación: 2011

Sección tramo: Estructura 157 - Los Tilos Bulnes, 66 kV

- Largo: 2.7 km
- Conductor: Cu 1/0 AWG 7
- Año de entrada en operación: 2020

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Sin información.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

08410: Pemuco.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (30/12/2024)	Informe de 5 días (06/01/2025)
CGE Transmisión S.A.	28-12-2024	14-01-2025
Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán LTDA (Copelec)	28-12-2024	03-01-2025
Eléctrica Puntilla S.A.	28-12-2024	30-12-2024
Sistema Transmisión Sur S.A.	28-12-2024	20-01-2025

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
66 kV Charrúa - Lucero	ST Zonal	66 kV Los Tilos - Lucero	04:28	04:45
66 kV Charrúa - Lucero	ST Zonal	66 kV Charrúa - Tap Off Santa Clara	01:21	16:55
66 kV Charrúa - Lucero	ST Zonal	66 kV Tap Off Santa Clara - Los Tilos Bulnes	01:21	18:17 (02/08/2024)

- Horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna(s)	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Los Tilos Bulnes	Los Barones	Bulnes, Pemuco y San Ignacio	1.58	0.016	3018	1:21	4:45	4:45
Tres Esquinas	Las Brisas	Bulnes, Chillán, Chillán Viejo, Florida, Quillón y Ránquil	4.16	0.041	14984	4:28	4:45	4:45

Total: 5.74 MW 0.057 % 18002

- Fechas y horas corresponden a los señalado por la empresa Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán LTDA.

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)
Los Tilos Bulnes	Los Barones	Copelec	Regulado	1.58	3.40	3.40	5.40
Tres Esquinas	Las Brisas	Copelec	Regulado	4.16	0.28	0.28	1.20

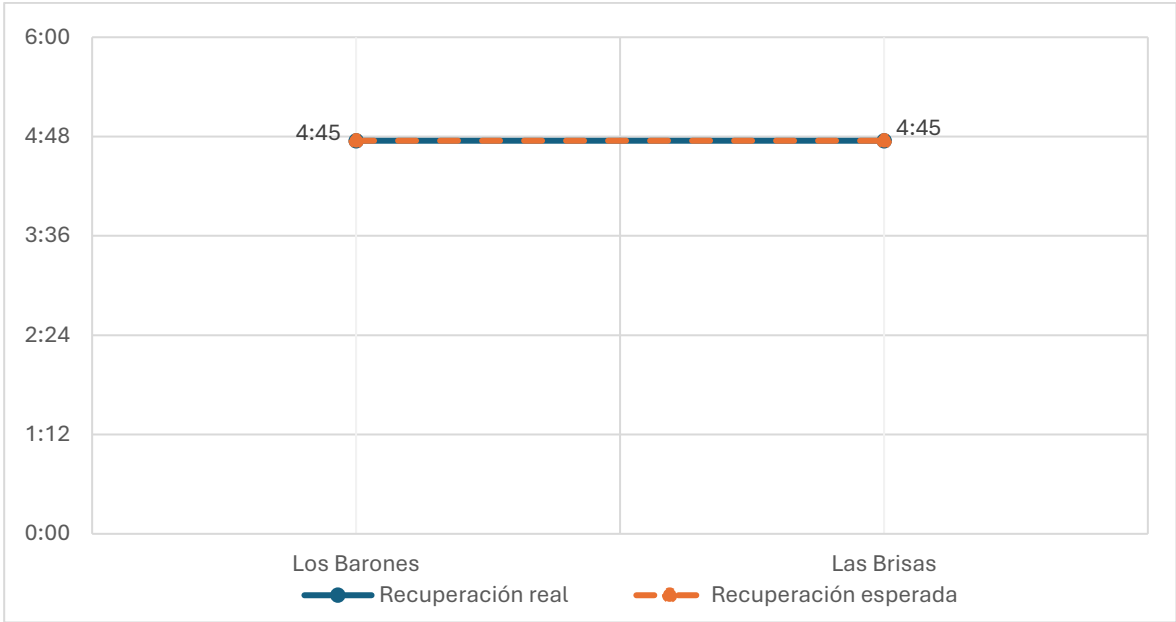
Clientes Regulados : 6.6 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 6.6 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo señalado por la empresa Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán LTDA.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.59	0.28	16.39
Último 20 %	1.15	0.28	4.11
100 % Total	5.74	0.28	20.50

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10030.1 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1 y U2), Mejillones (CTM3), Nehuenco (TG1), Pehuenche (U1 y U2) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 28 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 28 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 28 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, la línea 66 kV Charrúa - Lucero operaba abierta en S/E Los Tilos Bulnes por medio del desconectador 89B2 de esta S/E, como límite de zona, luego de finalizar los trabajos mediante el curso forzoso N°2024130208.

2024130208	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Curso Forzoso	Línea ➤ CHARRUA - LUCERO 66KV - ➤ Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Cambio de aislador dañado (con descarga) en la estructura N°225 fase lateral, asociado a la LT 66 KV Tap Tres Esquinas - Los Tilos. Actualmente la línea se encuentra alimentada en vacío (abierto 89B2 de Los Tilos). ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CGE Transmisión. ➤ Comentarios Adicionales: Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere desconectar el tramo de línea 66 KV Tap Tres Esquinas - Los Tilos, para realizar cambio de aislador dañado (con descarga) en la estructura N°225 fase lateral, asociado a IF N°2024005219. Actualmente la línea se encuentra alimentada en vacío (abierto 89B2 de Los Tilos). Para realizar la desconexión, se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Lucero (propiedad de STS) de forma momentánea.	18-12-2024 09:58 Fecha Efectiva Inicio 18-12-2024 10:03	18-12-2024 16:00 Fecha Efectiva Fin 18-12-2024 20:02
------------	----------------------	---------------	---	--	---

Respecto de central Itata, esta se encontraba fuera de servicio.

Otros antecedentes relevantes

La empresa CGE Transmisión S.A. señala:

"A las 01:21hrs. del sábado 28 de diciembre de 2024 se produce la apertura por protecciones del interruptor 52B6 S/E Charrúa, asociado a la LT 66 KV Charrúa – Lucero, afectando a Central Itata y la SE Los Tilos, ya que se mantenía como límite de zona abierto el desconectador 89B2 de SE Los Tilos asociado a trabajos de curso forzoso (SD N°2024130208).

De inmediato se interrogaron de protecciones indica: Fase C a tierra a 5.75 km.

NOTA: Según distancia la falla se ubica en el tramo de línea Charrúa-Santa Clara.

De inmediato 1 supervisor de CGET y personal contratista, se encaminan a SE Los Tilos para realizar maniobras de recuperación y recorrido de línea.

A las 03:28hrs. se realiza la apertura del desconectador 89B1 de Tap Santa Clara y se procede a cerrar el desconectador 89B1 de SE Los Tilos para energizar en vacío el tramo de línea Santa Clara-Los Tilos. Lo cual ocasionó a las 04:28hrs. la operación por protecciones del interruptor 52B1 de SE Lucero. De inmediato se abre el desconectador 89B1 de SE Los Tilos para cerrar el interruptor 52B1 de SE Lucero y recuperar a las 04:45hrs. la SSEE Tres Esquinas y Los Tilos. En paralelo se comienza la inspección en el tramo LT Santa Clara-Los Tilos.

Después de las inspecciones se constata el intento de robo de conductor entre las estructuras 17 y 18

del tramo LT 66kV Charrúa-Santa Clara y robo de conductor entre las estructuras 110 y 112 del tramo LT 66kV Santa Clara-Los Tilos. En resumen, se constata un robo total de 1200 metros de conductor de cobre 1/0 AWG.

Se procede con la reparación del intento de robo entre las estructuras 17-18 del tramo LT Charrúa-Santa Clara energizando a las 10:50hrs. el tramo de línea desde Charrúa.

Posteriormente se procede con la reparación del robo entre las estructuras 110-112 pudiendo energizar a las 16:56hrs el tramo de línea desde Charrúa.

También, se realizó la respectiva denuncia por robo de cable en Carabineros con número de parte 1663, la cual fue direccionada a fiscalía local de Parral.

Además, CGET está evaluando interponer una querrela contra quienes resulten responsables.

Durante la emergencia, se ocuparon los siguientes recursos:

Empresas contratistas:

- 3 brigadas (12 trabajadores).
- 4 camionetas.
- 2 camiones.

CGE-T:

- 1 supervisor transmisión.
- 1 camioneta. “

La empresa STS S.A. señala:

"Causa falla Error operacional por parte de CGE durante maniobras por falla en línea 66 kV Charrúa - Los Tilos."

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

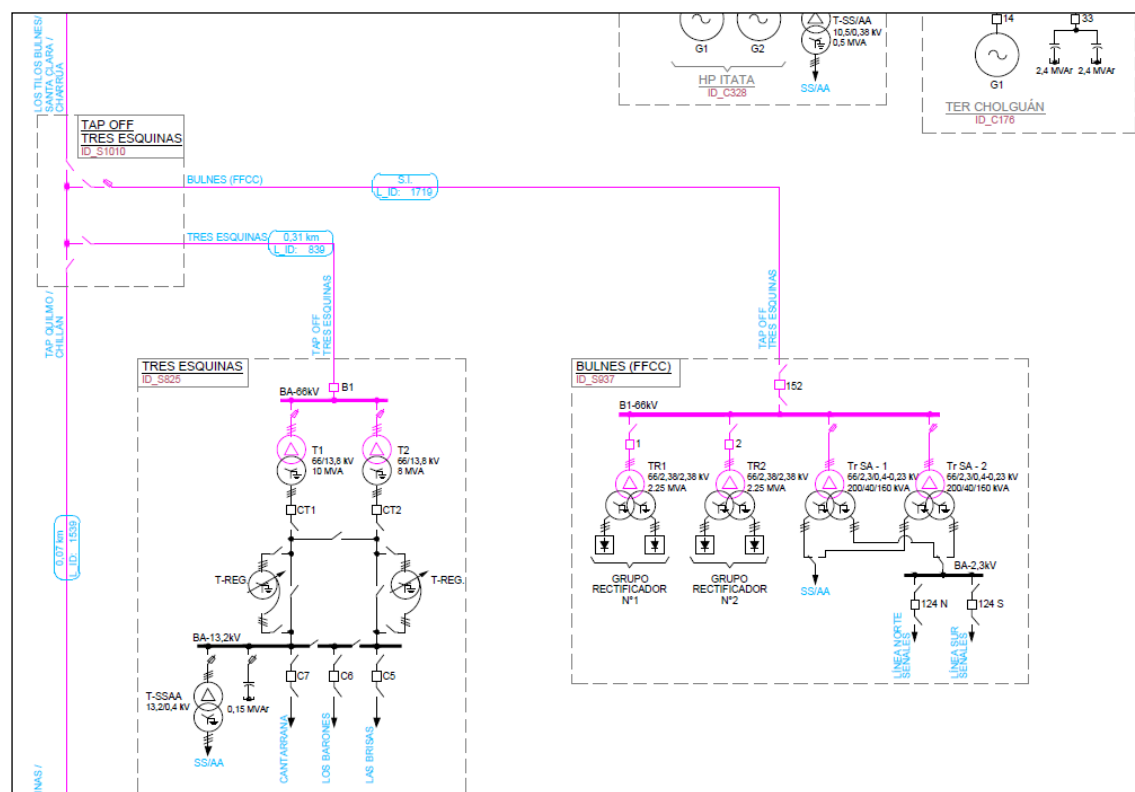
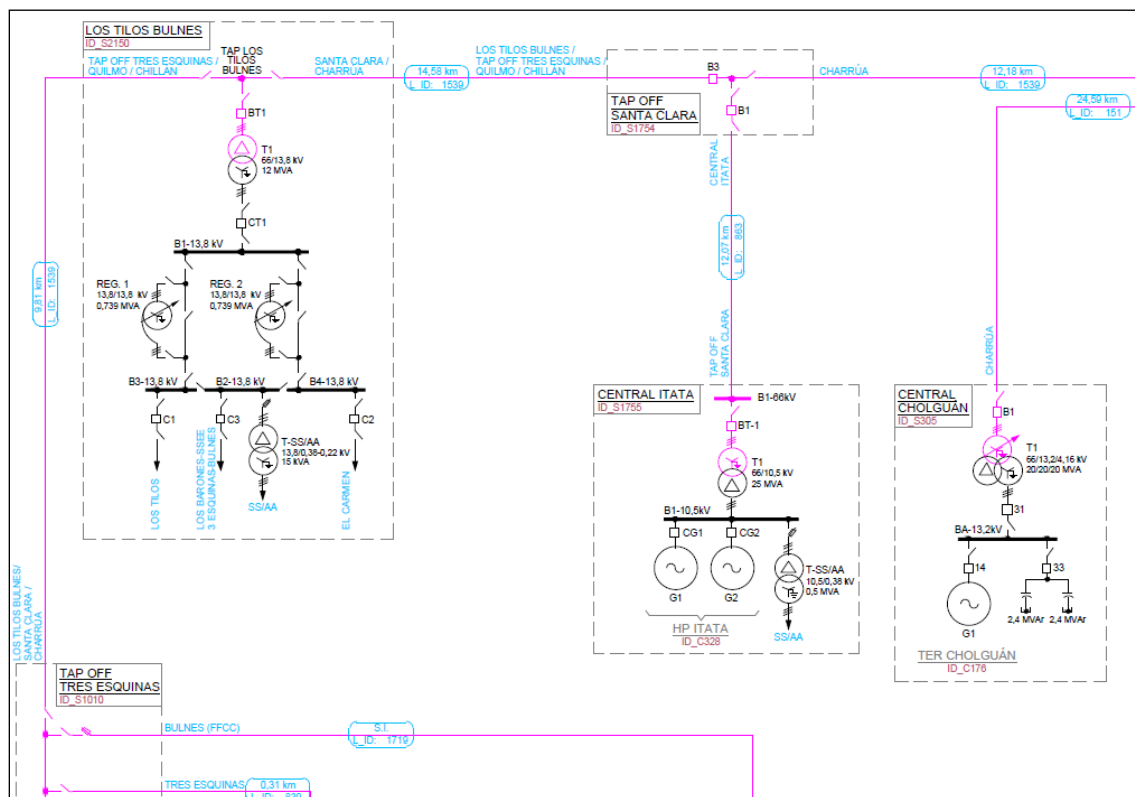
La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.

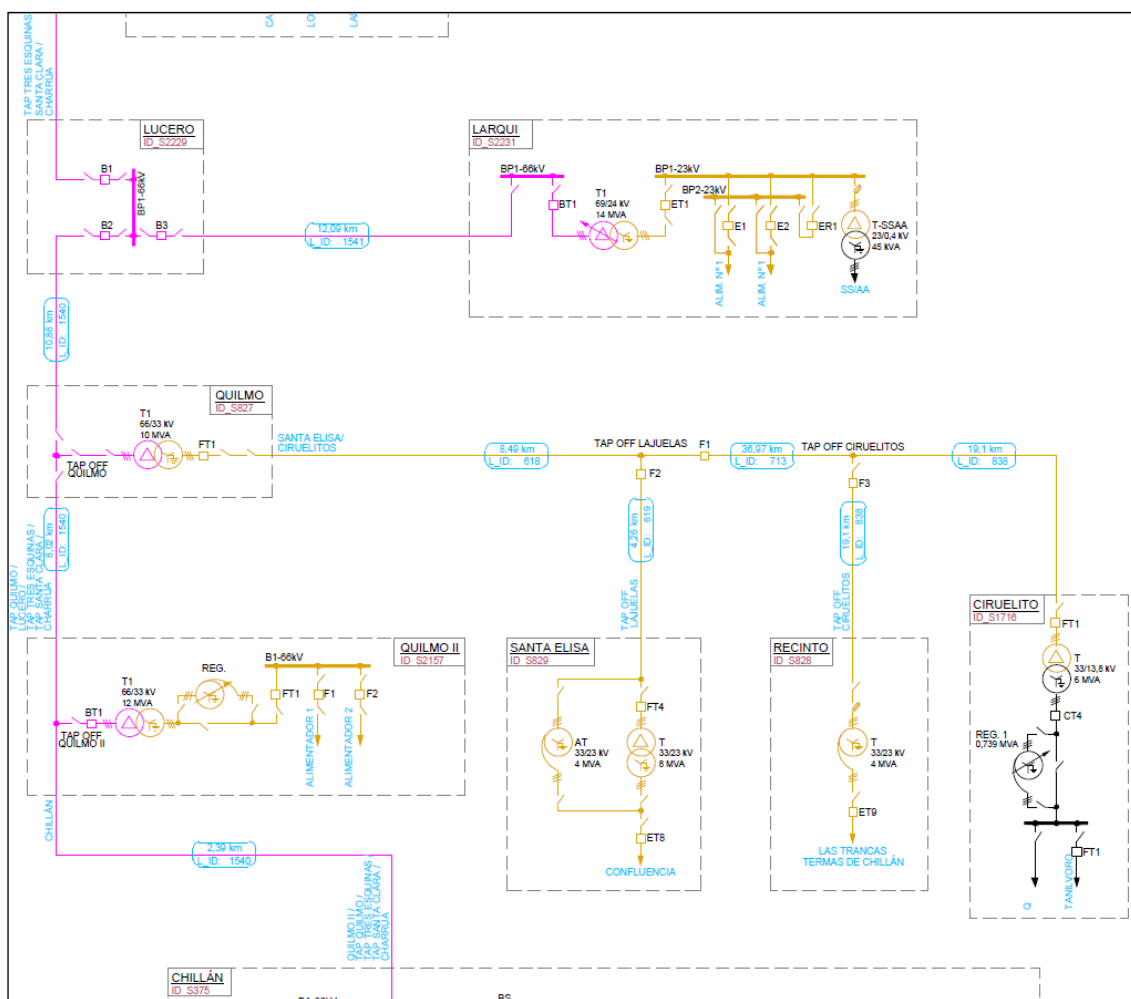
La empresa STS S.A. indica: "Sistema de Transmisión del Sur S.A. programará la revisión del registro secuencial del relé SEL-311L del paño B2 sistema 1 de S/E Lucero para evitar la sobreescritura del registro secuencial SER. Esta revisión se realizará antes del 28 de febrero de 2025"

- c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas CGE involucradas en la falla no indican acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
01:21	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B6 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Lucero, por operación de su función de protección de sobrecorriente temporizada residual.
01:21	Puntilla	Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Central Itata, correspondiente a la línea 66 kV Central Itata - Tap Off Santa Clara, por operación de sus protecciones.
01:21	Puntilla	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Tap Off Santa Clara, correspondiente a la línea 66 kV Central Itata - Tap Off Santa Clara, por transferencia de desenganche directo desde el interruptor 52BT1 de S/E Central Itata.
01:21+	CGE Transmisión	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B6 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Lucero, por operación de sus protecciones.

- Hora y evento señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Eléctrica Puntilla S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
28/12/2024	Copelec	03:10	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Los Tilos Bulnes.
28/12/2024	CGET	3:28	Apertura del desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara, correspondiente al tramo 66 kV Charrúa - Tap Off Santa Clara.
28/12/2024	CGET	4:28	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Los Tilos Bulnes y apertura por protecciones del interruptor 52B1 S/E Lucero. Se pierden los consumos de la S/E Tres Esquinas.
28/12/2024	STS	4:37	Apertura del desconectador 89B1 de S/E Los Tilos Bulnes.
28/12/2024	CGET	4:45	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Lucero, quedando totalmente energizados los tramos 66 kV Lucero - Tres Esquinas y Tres Esquinas - Los Tilos Bulnes, se recupera el 100% de los consumos de la S/E Tres Esquinas y se energiza la barra de 66 kV de la S/E Los Tilos Bulnes.
28/12/2024	Copelec	4:45	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Los Tilos Bulnes, se recupera el 100% de los consumos de esta S/E.
28/12/2024	CGET	4:46	Cierre no exitoso del interruptor 52B6 de S/E Charrúa, por operación de protecciones.
28/12/2024	CGET	6:03	Personal de CGE Transmisión encuentra causa de falla: robo de conductor. Adicionalmente, informa fase cortada entre estructura N°17 y N°18, tramo Charrúa - Santa Clara. Y conductor robado, tres fases entre estructura N°110 y N°112.
28/12/2024	CGET	07:31	Apertura de los desconectores 89B6-1 y 89B6-2 de S/E Charrúa.
28/12/2024	CGET	07:37	Apertura de los desconectores 89B1-1 y 89B1-2 de S/E Tap Santa Clara.
28/12/2024	CGET	10:42	Cierre de los desconectores 89B6-1 y 89B6-2 de S/E Charrúa.
28/12/2024	Puntilla	10:46	Cierre de los desconectores 89B1-1 y 89B1-2 de S/E Central Itata.
28/12/2024	CGET	10:50	Cierre del interruptor 52B6 de S/E Charrúa, energizando el tramo 66 kV Charrúa - Tap Off Santa Clara.
28/12/2024	Puntilla	11:00	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Central Itata.
28/12/2024	Puntilla	16:32	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Central Itata.
28/12/2024	CGET	16:33	Apertura del interruptor 52B6 de S/E Charrúa.
28/12/2024	CGET	16:54	Cierre del desconector 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara, correspondiente al tramo 66 kV Charrúa - Tap Off Santa Clara.
28/12/2024	CGET	16:55	Cierre del interruptor 52B6 de S/E Charrúa, energizando el tramo 66 kV Charrúa - Tap Off Santa Clara (quedando la S/E Tap Off Santa Clara dentro del tramo mencionado).
28/12/2024	Puntilla	11:00	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Central Itata.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Transmisión S.A., Eléctrica Puntilla S.A. y Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán LTDA.

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

Se produjo un cortocircuito monofásico, fase C, en la línea 66 kV Charrúa - Lucero, despejado por medio de las protecciones del paño B6 de S/E Charrúa.

La causa de la falla corresponde al robo de conductor entre las estructuras 110 y 112 en las tres fases de la línea 66 kV Charrúa - Lucero, específicamente, en el tramo Tap Santa Clara - Los Tilos Bulnes.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que durante el evento también se presentó intento de robo de cable en vano 17-18 del tramo de línea 66 kV Charrúa - Tap Santa Clara.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 5.74 MW de consumos en las SS/EE Los Tilos Bulnes y Tres Esquinas.

Operación de protecciones del paño B6 de S/E Charrúa

El paño B6 de S/E Charrúa se encuentra protegido por un simple esquema de protección, implementado en un relé SEL-311C, el cual posee, entre otras funciones, distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N) y reconexión automática (79).

Registros del relé SEL-311C, paño B6 S/E Charrúa. Primera operación.

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\saravenav\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Con

Relay FID: FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728

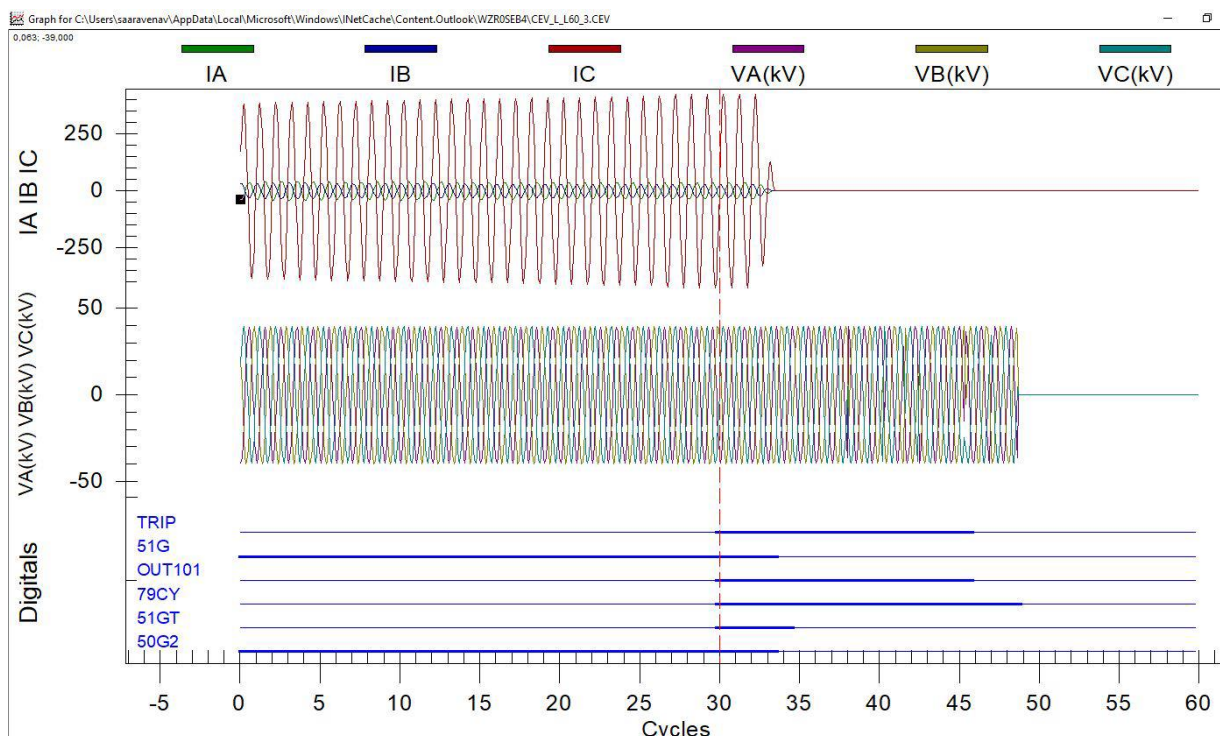
Frequency: 50 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: sábado, 28 de diciembre de 2024 04:20:33,261000

Miscellaneous:

EVENT	CG T
LOCATION	5.75
SHOT	0
TARGETS	TIME 51
IA	34
IB	28
IC	426
IP	0
IG	421
3I2	383
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	30.000
START_TIME	12/28/24,04:20:32.662250
TRIG_TIME	12/28/24,04:20:33.261000

Print Close



En los registros anteriores, se observa una falla en la fase C, ubicada a 5.75 km de la S/E Charrúa, despejada por la protección direccional de sobrecorriente residual desde el inicio del registro (51G). Una vez cumplido el tiempo de operación (51GT), se ordena la apertura del interruptor (TRIP), el cual declara su cambio de estado a través de las señales "OUT101" y "52A". Cabe mencionar que, junto con la emisión de la orden de apertura, se da inicio al ciclo de reconexión automática (79CY).

Registros del relé SEL-311C, paño B6 S/E Charrúa. Segunda operación.

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\saravena\AppData\Local\Microsoft\Windows\NetCache\Con

Relay FID: FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728

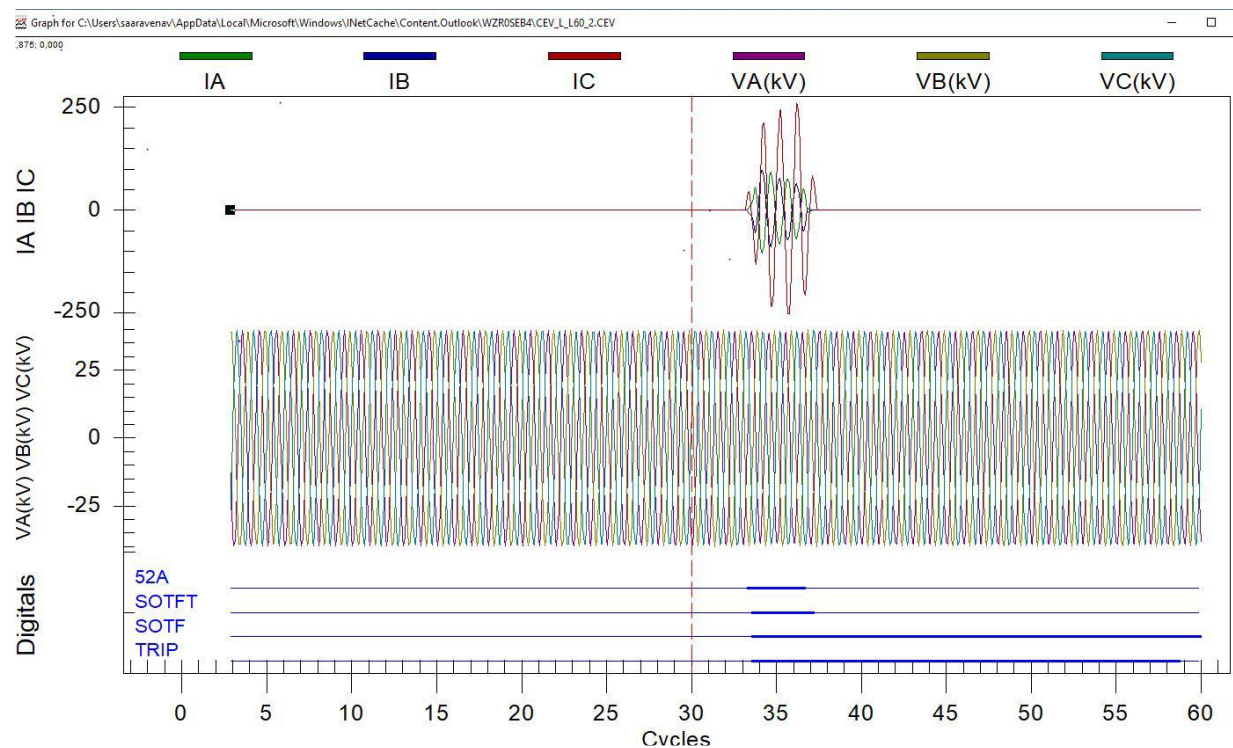
Frequency: 60 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: sábado, 23 de diciembre de 2024 04:20:43.299000

Miscellaneous	
EVENT	CG T
LOCATION	11.01
SHOT	1
TARGETS	SOTF
IA	83
IB	78
IC	249
IP	0
IG	244
3I2	246
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	30.000
START_TIME	12/28/24 04:20:42.700250
TRIG_TIME	12/28/24 04:20:43.299000

Print Close

Left Drag to Zoom, Z = Undo



El registro oscilográfico muestra la misma falla anterior, fase C, al momento del cierre del interruptor 52B6 de S/E Charrúa. Respecto de las tensiones, estas no presentan variaciones significativas durante la falla.

En el registro de señales digitales se observa el cambio de estado del interruptor pasando a estar cerrado (IN101). Al detectarse falla tras el cierre (SOTFT) se ordena instantáneamente nuevamente la apertura (TRIP). Finalmente, se declara el correcto cambio de estado del interruptor mediante las señales "IN101" y "52A".

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
58	12/11/2024	09:41:37.335	IN101	Deasserted
57	12/11/2024	09:41:37.345	79LO	Asserted
56	12/11/2024	09:41:37.345	79RS	Deasserted
55	12/11/2024	09:43:36.907	IN101	Asserted
54	12/11/2024	09:44:36.869	79LO	Deasserted
53	12/11/2024	09:44:36.869	79RS	Asserted
52	12/11/2024	09:46:45.908	51G	Asserted
51	12/11/2024	09:46:45.913	51G	Deasserted
50	12/19/2024	06:19:27.046	50G1	Asserted
49	12/19/2024	06:19:27.081	50G1	Deasserted
48	12/28/2024	04:20:30.031	51G	Asserted
47	12/28/2024	04:20:31.059	51G	Deasserted
46	12/28/2024	04:20:31.164	51G	Asserted
45	12/28/2024	04:20:31.329	50G1	Asserted
44	12/28/2024	04:20:33.261	51GT	Asserted
43	12/28/2024	04:20:33.261	TRIP	Asserted
42	12/28/2024	04:20:33.261	OUT101	Asserted
41	12/28/2024	04:20:33.261	OUT104	Asserted
40	12/28/2024	04:20:33.261	79CY	Asserted
39	12/28/2024	04:20:33.261	79RS	Deasserted
38	12/28/2024	04:20:33.306	IN101	Deasserted
37	12/28/2024	04:20:33.326	50G1	Deasserted
36	12/28/2024	04:20:33.336	51G	Deasserted
35	12/28/2024	04:20:33.356	51GT	Deasserted
34	12/28/2024	04:20:33.356	OUT104	Deasserted
33	12/28/2024	04:20:33.760	TRIP	Deasserted
32	12/28/2024	04:20:33.760	OUT101	Deasserted
31	12/28/2024	04:20:43.295	OUT103	Asserted
30	12/28/2024	04:20:43.370	IN101	Asserted
29	12/28/2024	04:20:43.370	OUT103	Deasserted
28	12/28/2024	04:20:43.375	SOTFT	Asserted
27	12/28/2024	04:20:43.375	TRIP	Asserted
26	12/28/2024	04:20:43.375	OUT101	Asserted
25	12/28/2024	04:20:43.375	79LO	Asserted
24	12/28/2024	04:20:43.375	79CY	Deasserted
23	12/28/2024	04:20:43.380	51G	Asserted
22	12/28/2024	04:20:43.385	50G1	Asserted
21	12/28/2024	04:20:43.425	IN101	Deasserted
20	12/28/2024	04:20:43.445	50G1	Deasserted
19	12/28/2024	04:20:43.445	51G	Deasserted
18	12/28/2024	04:20:43.445	SOTFT	Deasserted
17	12/28/2024	04:20:43.873	TRIP	Deasserted
16	12/28/2024	04:20:43.873	OUT101	Deasserted
15	12/28/2024	07:46:08.817	IN101	Asserted
14	12/28/2024	07:46:08.822	SOTFT	Asserted
13	12/28/2024	07:46:08.822	TRIP	Asserted
12	12/28/2024	07:46:08.822	OUT101	Asserted
11	12/28/2024	07:46:08.832	50G1	Asserted
10	12/28/2024	07:46:08.832	51G	Asserted
9	12/28/2024	07:46:08.867	IN101	Deasserted
8	12/28/2024	07:46:08.882	50G1	Deasserted

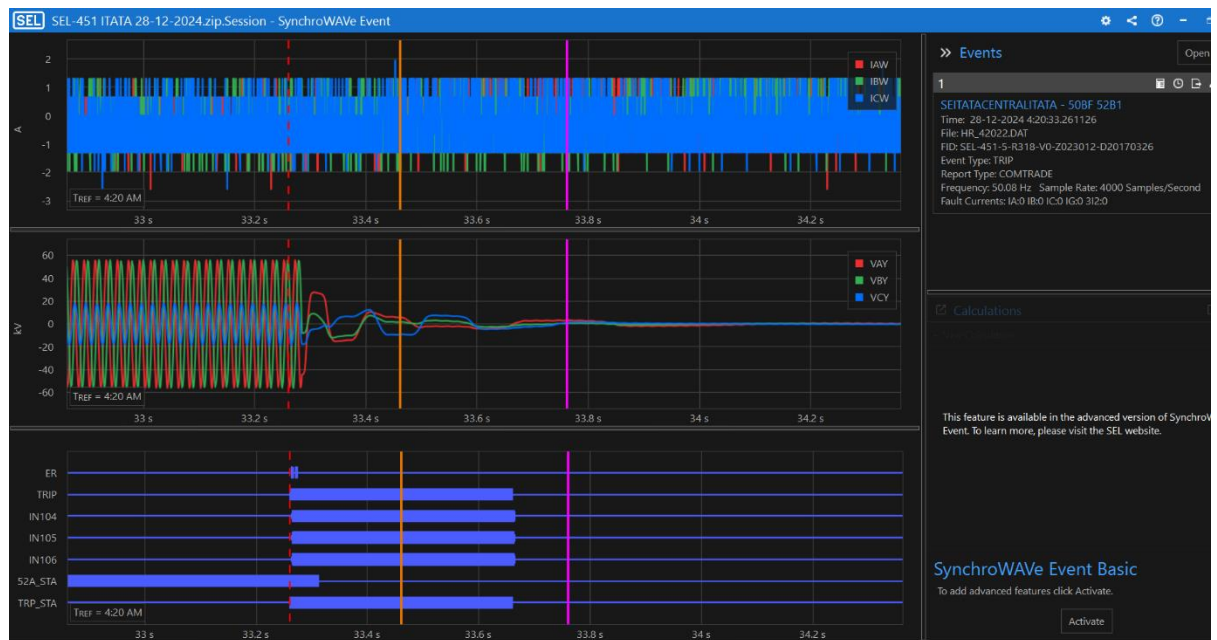
En el registro secuencial de eventos se observa el arranque de la función direccional de sobrecorriente residual (evento 46), la cual opera luego de transcurridos 2.09 segundos (evento 44). Con esto, se ordena la apertura del interruptor (evento 43) y se da inicio al ciclo de reconexión automática (evento 40). El interruptor declara su apertura luego de transcurridos 45 ms (evento 38).

Luego, al momento de la reconexión, se observa el cierre del interruptor (evento 30), y la activación instantánea de la función de cierre contra falla (evento 28), ordenando instantáneamente la apertura del interruptor (evento 27) y bloqueando la reconexión automática (evento 25). El interruptor abre (evento 21) luego de 50 ms desde recibida la orden.

Operación de protecciones del paño BT1 (o 1UQ) de S/E Central Itata

El paño BT1 de S/E Central Itata se encuentra protegido por un doble esquema de protección, implementado en un relé SEL-787 y en un relé SEL-311C. El primero posee, entre otras, una función diferencial de transformador (87T). El segundo posee funciones de distancia de fase y residual (21/21N) y direccional de sobrecorriente residual (67N), ambas orientadas hacia el sistema de transmisión.

Registros del relé SEL-311C, paño BT1 S/E Central Itata.



El registro oscilográfico anterior no permite el análisis de las corrientes de falla durante el evento (ruido), sin embargo, se observa la disminución de la tensión la fase C, lo que se condice con la falla en la línea. Una vez abierto el interruptor 52BT1, se observa la disminución de las tensiones en las tres fases. No se observa en el registro.

Respecto de las señales digitales, se observa la orden de apertura del interruptor (TRIP), el cual declara su cambio de estado a través de la señal "52A".



50BF 52B1
SE ITATA: CENTRAL ITATA

Sat Dec 28 15:59:32 2024
ACC [Logout]

Meter

Fundamental

Line

Breaker 1

RMS

Max/Min

Demand

Energy

Protection

Automation

Analog

Reports

Event Reports

Sequential Events Recorder

SEL-451-5 Sequential Events Recorder (SER)

FID=SEL-451-5-R318-V0-Z023012-D20170326

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
20	28/12/2024	14:00:49.9138	TRIP	ASSERTED
19	28/12/2024	14:00:49.9138	S2BT SEL451 ABRIR	ASSERTED
18	28/12/2024	14:00:49.9138	S2U1 SEL451 ABRIR	ASSERTED
17	28/12/2024	14:00:49.9138	S2U2 SEL 451 ABRIR	ASSERTED
16	28/12/2024	14:00:49.9138	OUT104	ASSERTED
15	28/12/2024	14:00:49.9198	S2BT TRIP/ABRIR	ASSERTED
14	28/12/2024	14:00:49.9198	S2U1 TRIP/ABRIR	ASSERTED
13	28/12/2024	14:00:49.9198	S2U2 TRIP/ABRIR	ASSERTED
12	28/12/2024	14:00:50.0213	RT1	ASSERTED
11	28/12/2024	14:00:50.1538	TRIP	DEASSERTED
10	28/12/2024	14:00:50.1538	S2BT SEL451 ABRIR	DEASSERTED
9	28/12/2024	14:00:50.1538	S2U1 SEL451 ABRIR	DEASSERTED
8	28/12/2024	14:00:50.1538	S2U2 SEL 451 ABRIR	DEASSERTED
7	28/12/2024	14:00:50.1538	OUT104	DEASSERTED
6	28/12/2024	14:00:50.1593	S2U1 TRIP/ABRIR	DEASSERTED
5	28/12/2024	14:00:50.1603	S2U2 TRIP/ABRIR	DEASSERTED
4	28/12/2024	14:00:50.1608	S2BT TRIP/ABRIR	DEASSERTED
3	28/12/2024	14:00:50.1638	RT1	DEASSERTED
2	28/12/2024	14:02:30.9598	S2BT CERRADO	ASSERTED
1	28/12/2024	14:02:30.9613	S2AA1	ASSERTED

El registro secuencial de eventos muestra la orden disparo (evento 20) y de apertura del interruptor (evento 19), ejecutándose la apertura de este equipo. (evento10).

No se observa en el registro oscilográfico ni de eventos la protección que emite el disparo del interruptor 52BT1 de la S/E Central Itata.

Operación de protecciones del paño B1 de S/E Santa Clara

El paño B1 de S/E Santa Clara se encuentra protegido por un simple esquema de protección, implementado en un relé SEL-311C, el cual posee funciones de distancia de fase y residual (21/21N) y direccional de sobrecorriente residual (67N), ambas orientadas hacia central Itata. Adicionalmente, este relé recibe orden de transferencia de desenganche directo desde el relé SEL-311C ubicado en el paño BT1 de S/E Central Itata.

Registros del relé SEL-311C, paño B1 S/E Santa Clara



Se observa en el registro oscilográfico que la corriente y tensión de la fase C es mucho menor que las corrientes de las otras fases, por ende, el registro se inicia luego de la apertura del interruptor 52BT1 de S/E Central Itata.

Se presume que la señal digital SV8T correspondería a la recepción de transferencia de desenganche directo, tras lo cual opera el interruptor (TRIP) y se declara su apertura mediante la señal IN101.

SEL

SEL-311C
SE SANTA CLARA

Sat, Dec 28, 2024 15:56:24
ACC [Logout]

Meter

Reports

Event History

Sequential Events Recorder

Relay Status

Settings

System

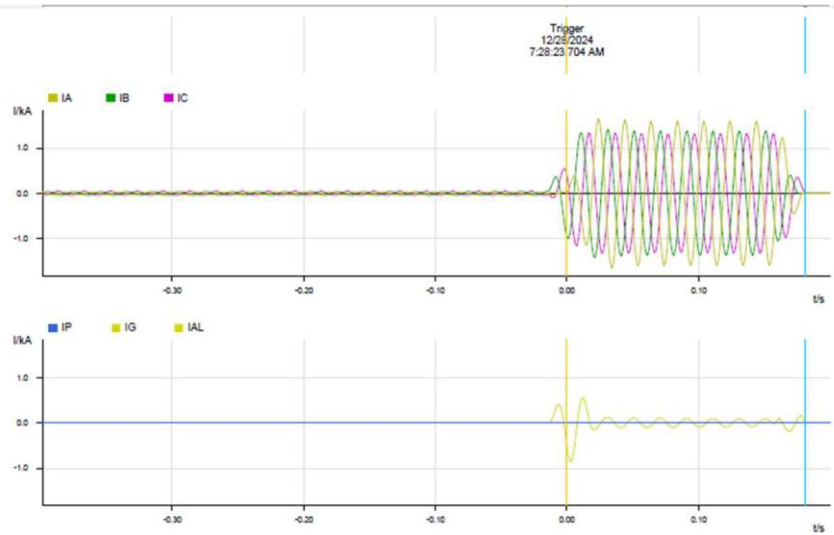
SEL-311C Sequential Events Recorder (SER)

62	24/12/11	09:49:27.396	SV3T	Deasserted
61	24/12/11	09:49:27.396	OUT103	Deasserted
60	24/12/11	09:49:27.496	SV8T	Deasserted
59	24/12/11	09:49:35.297	IN206	Deasserted
58	24/12/28	04:20:33.246	SV8T	Asserted
57	24/12/28	04:20:33.251	TRIP	Asserted
56	24/12/28	04:20:33.251	OUT101	Asserted
55	24/12/28	04:20:33.251	OUT102	Asserted
54	24/12/28	04:20:33.251	TMB1A	Asserted
53	24/12/28	04:20:33.291	IN102	Deasserted
52	24/12/28	04:20:33.301	S2A	Deasserted
51	24/12/28	04:20:33.301	IN101	Asserted
50	24/12/28	04:20:33.301	TMB2A	Deasserted
49	24/12/28	04:20:33.651	TRIP	Deasserted
48	24/12/28	04:20:33.651	OUT101	Deasserted
47	24/12/28	04:20:33.651	OUT102	Deasserted
46	24/12/28	04:20:33.651	TMB1A	Deasserted
45	24/12/28	10:41:59.804	RB4	Asserted
44	24/12/28	10:41:59.804	SV7T	Asserted
43	24/12/28	10:41:59.804	OUT107	Asserted
42	24/12/28	10:41:59.809	RB4	Deasserted
41	24/12/28	10:42:00.209	SV7T	Deasserted
40	24/12/28	10:42:00.209	OUT107	Deasserted
39	24/12/28	10:42:01.444	IN106	Deasserted
38	24/12/28	10:42:08.269	IN105	Asserted
37	24/12/28	10:42:15.213	RB2	Asserted
36	24/12/28	10:42:15.213	SV5T	Asserted
35	24/12/28	10:42:15.213	OUT105	Asserted
34	24/12/28	10:42:15.218	RB2	Deasserted
33	24/12/28	10:42:15.618	SV5T	Deasserted
32	24/12/28	10:42:15.618	OUT105	Deasserted
31	24/12/28	10:42:17.173	IN104	Deasserted
30	24/12/28	10:42:23.378	IN103	Asserted
29	24/12/28	13:46:02.503	RB1	Asserted
28	24/12/28	13:46:02.503	SV4T	Asserted
27	24/12/28	13:46:02.503	OUT104	Asserted
26	24/12/28	13:46:02.508	RB1	Deasserted
25	24/12/28	13:46:02.908	SV4T	Deasserted
24	24/12/28	13:46:02.908	OUT104	Deasserted
23	24/12/28	13:46:04.553	IN103	Deasserted
22	24/12/28	13:46:10.833	IN104	Asserted
21	24/12/28	13:46:19.527	RB3	Asserted
20	24/12/28	13:46:19.527	SV6T	Asserted
19	24/12/28	13:46:19.527	OUT106	Asserted
18	24/12/28	13:46:19.532	RB3	Deasserted
17	24/12/28	13:46:19.932	SV6T	Deasserted
16	24/12/28	13:46:19.932	OUT106	Deasserted
15	24/12/28	13:46:21.542	IN105	Deasserted
14	24/12/28	13:46:28.117	IN106	Asserted
13	24/12/28	14:00:49.817	SV3T	Asserted
12	24/12/28	14:00:49.817	CC	Asserted
11	24/12/28	14:00:49.817	OUT103	Asserted
10	24/12/28	14:00:49.822	CC	Deasserted
9	24/12/28	14:00:49.892	IN101	Deasserted
8	24/12/28	14:00:49.902	S2A	Asserted
7	24/12/28	14:00:49.902	IN102	Asserted
6	24/12/28	14:00:49.902	TMB2A	Asserted
5	24/12/28	14:00:49.992	IN206	Asserted
4	24/12/28	14:00:50.222	SV3T	Deasserted
3	24/12/28	14:00:50.222	OUT103	Deasserted
2	24/12/28	14:00:50.322	SV8T	Deasserted
1	24/12/28	14:00:52.937	IN206	Deasserted

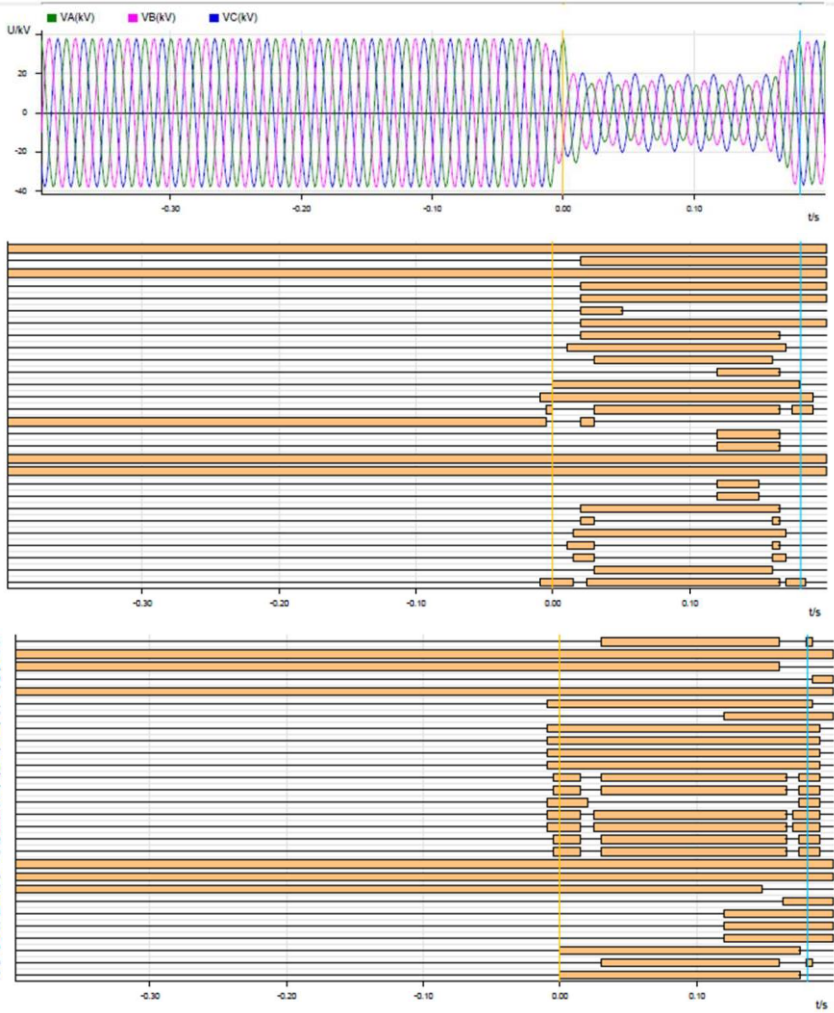
El registro secuencial de eventos muestra que la emisión de orden de apertura (evento 57) ocurre 5 ms luego de recibida la transferencia de desenganche directo (evento 58). El tiempo de apertura del interruptor se estima en 50 ms (evento 52).

Operación de protecciones del paño B1 de S/E Lucero (04:28 hrs), SEL-311L

FID=SEL-311L-7-R502-V0-Z106006-D20141106 - 10 - 12/28/2024 / 7:28:23.704 AM



FID=SEL-311L-7-R502-V0-Z106006-D20141106 - 13 - 12/28/2024 / 7:28:23.704 AM



En el registro anterior se observa una falla trifásica, despejada por la función de distancia residual en zona 1 asociada al paño B1 de la S/E Lucero (Z1T), luego se observa la orden de disparo al interruptor (TRIP), finalmente, se observa la apertura del interruptor (IN101).

El resumen de eventos no se pudo analizar, ya que, se sobre escribieron los eventos.

En cuanto al sistema 2 de protecciones, este tuvo un comportamiento similar para el evento. Sin embargo, se muestra el resumen de eventos, del relé EFACEC TPU D500:

#	Identificación	Fecha / Hora	Registro debido al campo
48	PROT.EarthOC1.FaultDirection	2024/12/28 07:28:23.736	Valor: Unknown
49	PROT.Distance1.FaultType	2024/12/28 07:28:23.745	Valor: Phase-phase
50	PROT.Distance1.St1PickupA	2024/12/28 07:28:23.745	Valor: Conectado/ Verdadero
51	PROT.Distance1.St1PickupB	2024/12/28 07:28:23.745	Valor: Conectado/ Verdadero
52	PROT.Distance1.St1Pickup	2024/12/28 07:28:23.745	Valor: Conectado/ Verdadero
53	PROT.PhaseOC1.St4PickupA	2024/12/28 07:28:23.757	Valor: Conectado/ Verdadero
54	IO.SL1.IN7.Out	2024/12/28 07:28:23.837	Valor: Conectado/ Verdadero
55	PROT.Distance1.Trip	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
56	PROT.Distance1.TripA	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
57	PROT.Distance1.TripB	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
58	PROT.Distance1.St1TripA	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
59	PROT.Distance1.St1TripB	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
60	PROT.Distance1.St1Trip	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
61	PROT.Trip1Ph1.CB1TripA	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
62	PROT.Trip1Ph1.CB1TripB	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
63	PROT.Trip1Ph1.CB1TripC	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
64	PROT.Trip1Ph1.CB1Trip	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
65	PROT.Trip1Ph1.TripA	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
66	PROT.Trip1Ph1.TripB	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
67	PROT.Trip1Ph1.TripC	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
68	PROT.Trip1Ph1.Trip	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
69	PROT.Trip1Ph1.TripCounter	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: 1674
70	PROT.CBFail1Ph1.Pickup	2024/12/28 07:28:23.846	Valor: Conectado/ Verdadero
71	IO.SL1.IN2.Out	2024/12/28 07:28:23.857	Valor: Desconectado/ Falso
72	CTRL.BLOQUEOS.A 52B	2024/12/28 07:28:23.859	Valor: Desconectado/ Falso
73	IO.SL1.IN1.Out	2024/12/28 07:28:23.872	Valor: Conectado/ Verdadero
74	CTRL.BLOQUEOS.A 89B 1	2024/12/28 07:28:23.875	Valor: Conectado/ Verdadero

De acuerdo con el registro secuencial de eventos, se observa el arranque de sus elementos de distancia zona 1 de las fases A y B, "PROT.Distance1.St1Pickup" (eventos 50 y 51), y el disparo de esta protección, "PROT.Distance1.St1Trip" (evento 55), con la consecuente apertura del interruptor con el cese de la señal "IO.SL1.IN1.Out". (evento 73).

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

- Detalle de la generación programada para el día 28 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 28 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 28 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán LTDA, Eléctrica Puntilla S.A. y Sistema de Transmisión Sur S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán LTDA, Eléctrica Puntilla S.A. y Sistema de Transmisión Sur S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión Sur S.A.:

- Plazo de envío del respectivo Informe de Falla de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- o Se concluye correcto el desempeño del sistema de protección del paño B6 de S/E Charrúa, mediante la operación de su función direccional de sobrecorriente residual.
Se concluye correcto el desempeño del interruptor 52B6 de S/E Charrúa.
- o Se presume correcto el desempeño del sistema de protección del paño BT1 de S/E Central Itata.
Se concluye correcto el desempeño del interruptor 52BT1 de S/E Central Itata.
- o Se concluye correcto el desempeño del sistema de protección del paño B1 de S/E Tap Off Santa Clara, mediante recepción de transferencia de desenganche directo desde el paño BT1 de S/E Central Itata.
Se concluye correcto el desempeño del interruptor 52B1 de S/E Tap Off Santa Clara.
- o Se concluye correcto el desempeño del sistema de protección del paño B1 de S/E Lucero, mediante la operación de su función de distancia en primera zona.
Se concluye correcto el desempeño del interruptor 52B1 de S/E Lucero.

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. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

Se produjo un cortocircuito monofásico, fase C, en la línea 66 kV Charrúa - Lucero, despejado por medio de las protecciones del paño B6 de S/E Charrúa. La causa de la falla corresponde al robo de conductor entre las estructuras 110 y 112 en las tres fases de la línea 66 kV Charrúa - Lucero, específicamente, en el tramo Tap Santa Clara - Los Tilos Bulnes.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que durante el evento también se presentó intento de robo de cable en vano 17-18 del tramo de línea 66 kV Charrúa - Tap Santa Clara.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 5.74 MW de consumos en las SS/EE Los Tilos Bulnes y Tres Esquinas.

Al respecto, en base a lo mencionado en el punto 7 de este informe, se concluye un desempeño correcto de los sistemas de protección operados para despejar la falla.

- a) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- b) 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".
- c) 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 28 de diciembre de 2024.

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

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

Por el momento no se solicitarán.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Sistema de Transmisión Sur S.A.:

Plan de trabajo para ejecutar la acción correctiva declarada en su Informe de Falla.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 28 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

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	252
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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	5
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	98
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	55
DIGUA	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	15	17	13	16	11	14	13	17	17	17	17	389
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	46
LICAN	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0	7	12	16	16	16	16	14	12	7	7	7	7	7	7	176
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
TRANCADULTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHU	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	5
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	24	26	22	22	27	27	29	32	37	37	37	37	37	37	37	37	37	15	37	37	37	37	37	763
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	312
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	94
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	118
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PALMAR	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
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
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	17
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
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	17
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	19
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12

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	486	401	396	397	456	524	512	507	422	297	205	252	277	532	641	964	1172	1201	1516	1960	1954	1737	1511	1377	19,694
PE-TCHAMMA	1	1	6	17	44	54	72	89	84	55	10	12	19	16	27	29	0	0	58	70	41	19	3	1	726
PE-SIERRAGORDA	2	3	6	11	19	30	37	38	27	0	0	11	0	0	0	0	0	76	83	81	56	22	4	2	508
PE-VALLEDELOSVENTOS	5	2	2	2	3	5	7	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	69	49	26	11	4	251
PE-CERROTIGRE	9	1	1	2	5	6	6	3	2	1	1	6	19	55	32	76	81	23	177	166	127	74	33	13	917
PE-LLANOSDELVIENTO	12	7	7	2	0	1	2	2	5	8	12	13	26	52	99	126	89	111	103	102	44	30	19	11	882
PE-CALAMA	4	2	2	1	1	8	3	7	12	12	2	2	15	100	136	142	148	130	127	122	130	75	23	2	1203

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PE-TALTAL	3	4	5	7	11	15	20	21	18	0	0	11	0	29	0	54	53	0	0	26	13	4	2	2	296
PE-KALLPA	40	42	46	49	51	51	53	64	78	78	56	34	22	51	61	42	156	268	131	47	70	75	60	50	1675
PE-HORIZONTE	5	7	17	35	60	121	112	107	92	75	58	49	34	26	54	158	171	132	169	133	108	38	10	4	1775
PE-ATACAMA	40	40	37	35	33	26	14	6	5	8	14	35	59	73	76	102	94	118	109	133	133	130	123	116	1558
PE-SARCO	38	37	37	31	26	24	16	7	5	1	0	0	0	0	0	21	30	0	56	101	127	120	108	99	883
PE-CABOLEONES-1	17	13	11	10	8	6	4	3	2	1	2	3	0	4	15	0	32	44	0	79	90	84	73	60	559
PE-CABOLEONES-2	8	7	6	6	5	4	3	2	1	2	3	6	10	13	17	22	32	40	63	81	90	87	74	60	639
PE-CABOLEONES-3	20	18	19	17	15	11	8	6	2	2	2	2	5	8	16	29	41	51	60	87	99	92	80	71	758
PE-SANJUAN	7	2	5	5	9	4	4	9	0	0	0	13	13	13	13	13	13	13	13	150	151	155	129	117	853
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	1
PE-ELARRAYAN	4	3	4	4	5	5	5	4	3	2	3	4	5	8	11	14	18	20	23	26	29	28	28	28	282
PE-TALINAYPONIENTE	2	2	1	1	2	3	4	4	4	0	3	0	0	0	0	0	13	0	0	21	24	26	25	23	157
PE-TALINAYORIENTE	2	1	1	1	1	2	2	2	3	3	0	7	0	20	0	34	37	0	42	43	43	37	27	18	324
PE-PUNTADETALCA	5	4	3	2	3	3	3	3	2	2	2	3	5	7	10	12	15	17	20	23	26	26	24	21	242
PE-PUNTASIERRA	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	5	6	7	6	9	14	18	22	22	20	133
PE-LOSCURUROS	3	3	3	2	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	7	0	0	19	20	16	17	19	124
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	8	0	0	8	7	7	6	6	47
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	7	8	9	36
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	7
PE-CANELA-2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	2	0	0	0	0	3	0	0	7	8	8	8	9	50
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	5	4	20
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	11
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PE-LAESTRELLA	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	8	8	7	6	6	4	3	2	66
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	3	3	3	3	3	1	0	0	27
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	26
PE-CAMPOLINDO	3	1	0	1	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	7	9	7	5	5	4	4	81
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	27
PE-NEGRETE	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	12	13	13	69
PE-MESAMAVIDA	6	4	3	3	3	2	2	1	1	0	0	1	1	1	2	4	5	6	5	6	10	10	13	18	106
PE-ALENA	5	2	5	2	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	5	12	15	5	6	11	20	98
PE-CUEL	4	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	7	9	44
PE-SANMATIAS	4	1	1	1	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	9	12	9	6	7	6	6	111
PE-LOMASDEDUQUECO	6	5	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	1	1	0	3	4	5	7	10	12	13	15	104
PE-LOSOLMOS	13	9	8	6	8	6	5	3	2	0	0	1	1	2	3	4	5	9	12	16	25	30	38	44	251
PE-RENAICO	8	6	6	5	6	5	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	5	0	0	20	28	35	36	33	208
PE-RENAICO-2	15	11	10	11	11	11	9	8	6	4	2	1	1	2	3	5	9	17	26	34	45	56	58	54	411
PE-MALLECONORTE	13	8	6	5	5	5	5	4	2	1	1	1	1	1	1	2	3	7	13	21	28	33	36	36	236
PE-MALLECOSUR	20	12	9	8	9	9	8	7	4	1	1	1	1	1	1	2	4	8	17	27	35	43	49	50	326
PE-SANGABRIEL	27	20	16	15	15	15	14	13	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	57	74	79	74	463
PE-LAFLOR	4	4	4	4	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	5	0	6	8	12	13	17	18	113
PE-LACABANA	11	9	9	9	9	9	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	19	25	30	34	194
PE-TOLPANSUR	12	9	8	8	7	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	27	36	41	41	224
PE-ELNOGAL	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	21
PE-LOSBUENOSAIRES	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2	0	4	4	5	5	6	6	40
PE-LAESPERANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	4	5	27
PE-LEBU-3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	17
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	15
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	33
PE-ELARREBOL	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	4	23
PE-AURORA	26	20	18	17	16	15	16	17	13	10	10	10	11	13	16	20	23	26	27	28	33	33	36	39	492
PE-PUELCHESUR	50	47	44	36	32	34	30	31	18	14	10	8	9	11	14	18	23	28	35	44	52	58	63	65	772
PE-SANPEDRO	4	4	4	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	31
PE-SANPEDRO-2	11	11	9	8	7	6	6	5	4	2	1	1	1	0	1	1	0	1	1	1	1	1	2	1	78

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	38	1515	5009	6181	6641	6691	6893	6711	6690	6326	6033	6078	5407	3266	14	0	0	0	0	73,494
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	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	52
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	3	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	34
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	71
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	0	0	4	0	5	2	0	0	0	0	0	16
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	8	34	59	74	87	75	95	62	79	56	56	30	9	0	0	0	0	0	726
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	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	7	0	0	0	0	0	0	0	12	0	8	2	0	0	0	0	0	30
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	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
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
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	0	0	0	0	0	0	17	0	6	1	0	0	0	0	0	40
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	31	105	139	144	148	122	143	101	128	90	113	92	38	0	0	0	0	0	1393
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	30	87	124	131	135	115	139	95	121	85	107	99	49	0	0	0	0	0	1320
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	26	45	0	0	0	0	0	0	51	0	33	12	0	0	0	0	0	172
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	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	66	80	40	45	44	46	121	118	109	106	96	41	0	0	0	0	0	928
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	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	24	75	0	88	0	75	70	0	75	83	79	40	0	0	0	0	0	608
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	2	15	23	26	26	25	24	15	0	16	5	0	0	0	0	194
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	93
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	26	70	91	96	0	82	100	67	0	0	76	69	28	0	0	0	0	0	704
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	8	8	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	64
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	19	29	0	0	0	0	0	0	17	0	20	6	0	0	0	0	0	95
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	13	0	0	0	0	0	0	0	13	0	15	4	0	0	0	0	0	49
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	94
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	20	140	165	153	152	154	158	151	115	0	166	188	96	0	0	0	0	1657
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	45
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	32	118	181	193	194	192	188	195	197	189	181	149	60	0	0	0	0	0	2067
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	41	48	48	49	41	48	33	43	30	38	35	11	0	0	0	0	0	473
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	36	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	176	0	0	0	0	0	2412
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	11	101	157	172	178	174	38	174	38	92	31	0	59	0	0	0	0	0	1225
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	32	121	188	206	212	191	220	157	200	141	177	157	65	0	0	0	0	0	2066
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	41	107	147	168	173	172	167	172	175	161	139	111	58	0	0	0	0	0	1790
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	29	35	40	38	42	40	37	31	27	26	23	16	0	0	0	0	0	395
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	98
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	93
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	12	72	99	105	40	110	40	86	40	40	38	21	33	0	0	0	0	0	736
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	44	55	60	61	52	62	43	54	38	48	45	46	0	0	0	0	0	615

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	40
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	91	6	117	119	121	123	123	122	0	113	0	44	0	0	0	0	993
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	6	40	19	28	33	86	39	87	52	84	79	18	33	0	0	0	0	602
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	13	40	50	50	47	50	50	50	50	50	46	27	0	0	0	0	0	574
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	50
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	89
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	94
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	15	90	100	91	95	77	100	63	80	57	71	66	16	0	0	0	0	922
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	19	65	96	106	108	106	103	102	102	102	99	85	41	0	0	0	0	1134
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	13	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	7	0	0	0	0	37
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	21
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	15	71	87	108	118	21	22	22	21	21	18	0	55	0	0	0	0	579
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	16	49	0	0	0	129	1	129	48	128	125	0	59	0	0	0	0	684
PFV-SOLDELLILA	0	0	0	0	0	0	0	18	61	89	95	96	95	95	96	96	92	91	75	33	0	0	0	0	1031
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	5	7	5	6	5	1	0	0	0	0	71
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	7	7	7	6	7	5	6	5	0	0	0	0	0	66
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	20
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	50
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	7	25	0	0	0	0	7	0	0	49	0	35	17	0	0	0	0	142
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	13	0	0	0	0	0	0	9	0	11	5	0	0	0	0	49
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	16	29	36	38	39	39	39	38	36	36	35	21	0	0	0	0	405
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	9	42	66	76	80	80	87	87	86	86	76	63	41	0	0	0	0	882
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	35	31	24	16	30	31	27	28	27	2	42	26	0	0	0	0	326
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	30	134	173	2	2	29	92	87	94	65	59	177	94	0	0	0	0	1036
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	30	54	58	60	53	62	44	56	39	49	46	26	0	0	0	0	576
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	23	59	55	53	56	55	53	47	42	41	47	59	38	0	0	0	0	628
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	90
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	12	0	32	0	34	34	0	32	0	0	9	0	0	0	0	169
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	10	31	43	0	0	0	49	0	49	28	44	37	0	5	0	0	0	0	297
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	0	0	0	0	0	0	14	0	9	3	0	0	0	0	39
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	84
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	1	43	161	149	187	205	197	205	197	197	202	188	134	52	0	0	0	0	2117
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	125	287	286	260	228	198	175	168	184	195	242	252	207	0	0	0	0	2807
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	39	120	162	171	174	174	174	173	174	168	159	140	78	0	0	0	0	1905
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	5	23	38	0	48	0	0	0	0	52	0	42	20	0	0	0	0	228
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	43	110	12	110	0	0	0	0	110	110	0	12	12	68	0	0	0	587
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	25	67	75	80	75	73	74	60	76	54	67	61	33	0	0	0	0	821
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
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	19
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	44
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	16	16	3	6	7	41	6	40	5	38	32	0	1	0	0	0	0	215
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	57	92	96	97	97	97	97	92	99	83	100	96	89	0	0	0	0	1191
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	31	85	101	95	100	81	105	67	85	60	75	69	28	0	0	0	0	981
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	74

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	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	0	2	7	9	9	9	9	8	8	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	50
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	100
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-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	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11	24	0	41	0	0	0	0	29	0	11	2	0	0	0	118
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	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	81
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	80
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	103
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	97
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	101
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	23	78	124	141	142	141	139	137	132	135	137	110	54	0	0	0	1492
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	57
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	40	87	66	88	76	67	72	72	73	5	64	15	0	0	0	728
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	21	73	89	91	95	77	100	63	0	0	71	66	36	0	0	0	782
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	40	64	71	73	65	76	53	68	48	60	56	29	0	0	0	712
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	101
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	7
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	99
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-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	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	7	7	6	3	0	0	0	45
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	18
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	7	8	6	7	5	6	6	4	0	0	0	63
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	8	9	9	9	8	6	2	0	0	0	60
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	0	1	1	1	2	4	7	9	9	9	9	7	3	0	0	0	62
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	6	6	5	2	0	0	0	43
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	7	8	8	8	7	3	0	0	0	54
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	73
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	104
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	62
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	58
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	59

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

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	0	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
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	33
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-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	1	6	8	9	9	6	6	6	6	1	3	4	3	0	0	0	0	66
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-ELSAITRAL	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	0	1	5	9	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	64
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	2	2	2	0	0	0	0	55
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	14	45	68	68	72	58	74	48	60	43	54	50	35	0	0	0	0	686
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	58
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	54
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	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	33
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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
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	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
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	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
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	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	56
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	8	8	9	7	3	0	0	0	0	72
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
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	3	8	7	9	6	7	5	6	6	2	0	0	0	0	61
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	77
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	59
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	83
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	2	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	85
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

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	2	0	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	0	0	0	0	0	0	19	0	8	3	0	0	0	0	40
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	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	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	76
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	7	8	6	7	5	6	6	4	0	0	0	0	64
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
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-CHICAUMAUVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	56
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	7	9	6	7	5	6	4	1	0	0	0	0	73
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	9	6	7	5	6	6	3	0	0	0	0	81
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	28
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	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	6	7	8	8	4	6	2	1	0	0	0	0	67
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	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	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	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	27
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	1	2	7	7	7	8	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	68
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	6	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	61
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	8	8	8	7	7	8	7	5	4	3	2	0	0	0	0	74
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	69
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-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	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	4	0	0	0	0	84

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	5	6	4	5	3	4	3	2	0	0	0	0	50
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	5	3	4	3	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	77
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	78
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	62
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	78
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	96
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	1	3	5	4	6	5	5	5	6	5	5	4	1	0	0	0	0	56
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	9	7	7	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	88
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	60
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	65
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	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	57
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	6	5	4	3	1	0	0	0	0	50
PFV-AROMOVERANO	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-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	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	60
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	35
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	19	39	0	73	77	87	0	0	0	0	26	9	0	0	0	0	335
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	13	27	21	0	56	0	57	52	42	30	17	5	0	0	0	0	323
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
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-LOS GIRASOLES	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-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	96
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	54
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	3	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	1	2	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	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	8	7	6	5	2	0	0	0	0	87
PFV-PLACILLA	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-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	59
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	31
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	7	9	6	7	5	6	6	3	0	0	0	0	82
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	6	7	5	7	4	6	4	5	5	3	0	0	0	0	65
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	40
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
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	31
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	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	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-CHANCON	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-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	1	0	5	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	66
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	0	0	0	0	91
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	100
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
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	6	4	5	3	4	4	2	0	0	0	0	52
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
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	11
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	91
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
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	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
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	26
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	52
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	67
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

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	18	
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85	
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39	
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58	
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	8	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	77	
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	23	
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48	
PFV-LASROJAS	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-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26	
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25	
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	27	
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44	
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29	
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	7	9	7	9	6	7	5	6	6	2	0	0	0	0	73
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	7	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	8	8	7	6	4	0	0	0	0	64
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	22	
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31	
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	46	
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13	
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	8	5	4	1	0	0	0	0	77	
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18	
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	51	
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30	
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	76	
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	77	
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	70	
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	7	7	7	8	7	7	3	0	0	0	0	85	
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	15	
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	2	1	0	0	0	16	
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14	
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68	
PFV-SANTAAMELIA	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	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-IDAHELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	1	1	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	56
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	7	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	88
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	7	8	9	9	8	8	8	7	5	3	0	0	0	0	82
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	87
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	55
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	48	76	87	91	79	91	65	0	0	74	68	42	0	0	0	0	733
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	16	34	47	0	69	11	71	64	51	37	21	6	0	0	0	0	430
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	12
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	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	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	99
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	10	21	62	97	102	111	111	97	105	87	84	68	35	0	0	0	0	990
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	0	0	0	0	101
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	79
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	7	8	6	7	5	6	6	4	0	0	0	0	75
PFV-RUCAPAIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	96
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	73
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
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	31
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	9	9	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	88
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	88
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	66
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	8	9	7	9	6	7	5	6	6	4	0	0	0	0	83
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	81
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	20	50	68	79	80	80	80	80	80	80	78	65	39	14	0	0	0	893
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	70
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	8	8	9	9	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	6	5	5	5	3	0	0	0	0	56
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANPEDRO	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-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	93
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
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	31
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	7	8	8	8	8	8	8	9	8	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-NEVENTUN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	8	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
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	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONAINNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	87

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-AHEBUENASYSERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	7	9	6	7	5	6	3	0	0	0	0	80
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
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	1	0	0	0	0	33
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	105
PFV-COLCHAGUA	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-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	101
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	3	7	7	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0	56
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-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
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	4	5	5	5	6	5	3	3	0	0	0	0	55
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
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	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELCERNICALO-1	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-ELCERNICALO-2	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-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	18	33	34	34	31	34	25	32	23	29	27	10	0	0	0	0	332
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	9	7	9	6	7	5	6	6	6	0	0	0	0	89
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	42
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ITIHIUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	86
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
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	31
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	0	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SOLSANTAINES	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-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	86
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	0	0	0	0	92
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	90
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	100
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	33
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	4	5	3	4	3	4	3	3	0	0	0	0	50
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	96
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	85
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
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	2	6	8	6	5	6	5	4	3	3	3	3	2	0	0	0	0	58
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	8	8	9	8	8	9	9	8	4	0	0	0	0	94
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	4	0	0	0	0	91
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	0	0	0	0	93
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	62
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	96
PFV-COCHARCAS	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-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	8	8	7	6	4	3	2	0	0	0	0	76
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	7	7	5	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	63

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

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	13
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	77
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	54
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	46
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	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	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	6	8	8	7	6	4	3	2	0	0	0	0	76
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	4	7	6	4	0	0	0	0	28
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	4	6	3	0	0	0	0	20
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	3	6	6	3	0	0	0	0	24
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPITTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	6	6	6	5	5	5	3	0	0	0	0	47
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	7	9	6	7	5	6	6	4	0	0	0	0	65
PFV-FOTOVOLT LIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	32
PFV-LASCATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	3	5	3	1	0	0	0	0	18
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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-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
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	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
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	2	4	3	7	7	7	7	7	8	8	7	4	0	0	0	0	71
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	4	3	2	3	5	3	0	0	0	0	0	36
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	11
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	6	8	5	6	4	6	5	4	0	0	0	0	74
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	7	9	6	7	5	6	6	4	0	0	0	0	81
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	6	4	5	3	4	4	2	0	0	0	0	53
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	95
PFV-LAJAANDINO	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-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	0	0	0	0	89
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
----------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kv	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163		2,885	
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	1	8	0	0	0		38	
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163		2,923
Costo Marginal Quillota 220 kv	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2		44.16	
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376		8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213		4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634		226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223		239,946

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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	255	277	277	277	277	4458
ANGAMOS-ANG2_CAR	150	150	150	150	150	150	150	150	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	90	150	150	150	150	2770
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	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	275	275	275	275	4018
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	
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	
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	
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	
MEJILLONES-CTM3_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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	216	216	216	649	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	246	246	246	246	246	246	246	152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	246	2121
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	

28-12-2024 03-01-2025

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
----------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

28-12-2024 03-01-2025

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

[illegible]

Periodo Desde: 28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kv	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	3	0	0	0	0	3	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
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
MAPA_COGEN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	16	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	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	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	1	1	1	1	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	28	34	75	75	75	75	75	75	66	10	48	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	13	13	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	5	18	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	10	1	1	1	1	1
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

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	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	295	
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	22	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	827	
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480	
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360	
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	0	5	6	6	7	7	7	7	7	149	
ISLA	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	1584	
CURILLINQUE	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	1975	
LOMAALTA	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	881	
LOSHIERROS	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
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	229	270	270	270	270	265	270	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	197	265	270	270	3123	
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	246	256	270	175	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144	270	197	260	270	3306	
COLBUN-1	228	228	228	228	215	227	228	210	210	110	0	0	0	0	0	0	0	0	110	210	228	228	228	228	3347	
COLBUN-2	228	228	228	222	228	228	228	201	176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	137	228	228	228	228	3130	
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	48	48	48	48	48	1135	
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	33	390	
CHIBURGO	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	9	0	0	0	0	192	
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	4	4	4	92	
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	35	35	35	35	608	
ELTORO-1	88	88	34	88	88	0	88	0	88	45	0	0	0	0	0	39	40	0	15	0	88	1	49	0	839	
ELTORO-2	86	86	86	86	67	0	27	76	76	47	0	0	0	86	0	0	41	17	0	76	86	86	86	0	1116	
ELTORO-3	88	88	88	88	88	88	0	88	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	88	88	88	88	88	1094	
ELTORO-4	88	88	88	19	88	87	88	0	0	0	44	42	0	2	0	0	0	0	0	88	88	88	88	47	945	
ABANICO	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	866	
ANTUCO-1	53	80	53	80	80	53	53	53	60	60	60	60	84	60	60	84	84	60	84	84	80	53	80	53	1613	
ANTUCO-2	113	86	113	86	86	113	113	111	104	104	104	104	80	104	104	80	80	104	80	80	86	113	86	113	2343	
RUCUE	142	94	94	94	94	94	94	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	94	94	94	94	2290	
QUILLECO	61	41	41	41	41	41	41	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	41	41	41	41	41	983	
LAJA1	12	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	178	
RALCO-1	330	330	345	345	294	330	330	303	99	99	99	99	0	0	0	0	0	0	99	216	326	327	321	326	4618	
RALCO-2	329	330	300	284	345	298	300	303	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	326	327	321	326	4065	
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	29	31	25	32	0	26	18	23	21	32	32	32	32	32	679	
PANGUE-1	225	225	80	225	225	225	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	225	225	225	225	2505	
PANGUE-2	225	225	225	225	225	138	216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	146	225	225	225	2411	
ANGOSTURA-1	77	92	115	77	77	77	107	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140	1118	
ANGOSTURA-2	140	77	77	140	140	140	77	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	105	105	1258	
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	45	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	1035	
CANUTILLAR-1	59	52	50	50	50	50	56	86	86	86	86	86	86	59	86	60	86	86	59	59	86	50	56	50	59	1590
CANUTILLAR-2	67	59	52	50	50	50	59	62	86	86	86	86	86	86	86	59	86	66	68	77	50	50	40	51	1596	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 28 de diciembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	4.5	3.6	3.5	3.5	3.0	3.0	2.4	2.0	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.8	3.5	4.1	4.5	4.5	4.5	4.5	75.8	4.5	3.2
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	10.5	0.5	0.4
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	1.0	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	0.9	0.9	0.9	0.9	22.8	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	33.1	1.4	1.4
PUCLARO	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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	21.1	1.1	0.9
LOSMOLLES	8.7	4.0	3.8	3.7	3.7	3.9	5.8	3.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.3	7.9	8.4	8.5	67.3	8.7	2.8
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-HORONITOS	37.5	40.6	28.9	45.1	45.8	45.8	46.7	46.2	45.6	44.9	45.6	42.4	36.7	43.6	46.1	45.1	44.7	42.4	41.3	41.3	41.4	41.4	40.4	34.9	1014.4	46.7	42.3
JUNCALITO	0.9	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	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	23.1	23.9	24.9	24.6	25.0	24.9	24.7	24.7	25.0	25.1	25.0	25.0	24.6	24.6	24.4	24.2	24.2	24.9	25.4	25.9	26.0	26.3	25.9	24.6	596.9	26.3	24.9
BLANCO	53.4	53.2	53.9	53.8	54.3	54.2	53.8	53.9	53.3	53.7	53.8	54.2	54.3	54.3	54.0	54.3	54.9	54.8	55.2	54.6	54.1	54.6	54.6	53.8	1299.0	55.2	54.1
LOSQUILLOS	29.2	28.5	26.2	27.6	27.6	28.1	27.8	28.1	27.2	28.3	28.8	29.6	28.4	28.9	26.2	28.7	28.9	28.9	29.3	27.9	27.8	29.1	29.5	30.0	680.6	30.0	28.4

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2024

28-12-2024

	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	643.5	648.4	652.8	642.3	598.8	593.2	670.0	519.6	281.1	165.9	103.3	104.5	102.2	106.0	48.9	0.0	0.0	15.3	121.9	414.1	432.9	566.3	368.1	347.0	8145.6	670.0	339.4
PALMUCHO	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	31.6	31.6	31.6	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	31.6	31.6
PANGUE	443.9	333.7	368.0	223.6	198.0	202.9	225.1	333.1	101.5	22.7	22.8	22.8	22.8	22.9	22.8	22.8	22.8	22.9	33.6	174.7	335.7	339.5	296.0	299.0	4113.5	443.9	171.4
ANGOSTURA-1	79.0	92.0	138.0	140.0	136.0	135.0	85.0	82.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	76.0	74.0	1090.0	140.0	45.4	
ANGOSTURA-2	93.0	82.0	80.0	79.0	133.0	136.0	86.0	82.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	77.0	76.0	977.0	136.0	40.7	
ANGOSTURA-3	45.0	45.0	45.0	45.0	44.0	44.0	40.0	42.0	42.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	42.0	42.0	27.0	1.0	945.0	45.0	39.4
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	1.5	19.2	60.7	68.2	81.3	90.4	75.4	28.7	0.6	0.1	12.5	25.2	32.4	36.5	37.8	33.9	53.8	56.5	38.0	10.7	3.5	0.1	767.0	90.4	32.0
PE-SIERRAGORDA	0.0	0.1	0.2	7.0	12.8	19.9	19.3	23.1	13.2	1.0	0.0	0.4	17.1	32.6	57.7	70.5	67.2	77.3	43.1	55.8	48.4	13.4	0.0	1.3	581.3	77.3	24.2
PE-VALLEDELOSVENTOS	2.4	0.0	0.0	1.7	4.4	1.2	0.5	2.2	0.7	0.1	0.0	0.3	8.0	34.0	46.9	46.9	46.9	44.0	40.1	51.7	45.6	15.2	11.7	0.0	404.4	51.7	16.8
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.8	0.0	0.2	0.9	0.0	0.4	3.7	5.9	0.6	0.0	0.0	0.0	2.3	21.8	77.4	104.2	97.1	90.3	80.1	107.3	154.9	128.0	93.3	40.9	1009.8	154.9	42.1
PE-CALAMA	7.1	0.1	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	4.3	3.3	0.8	0.0	0.5	9.4	30.0	58.4	106.3	99.0	132.5	134.7	109.4	90.7	31.3	21.0	0.4	840.9	134.7	35.0
PE-CERRO-TIGRE	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.5	109.6	69.3	63.1	109.4	127.8	131.5	163.7	116.6	51.3	12.7	961.1	163.7	40.0
PE-TALTAL	3.1	1.5	0.0	2.8	6.0	8.6	8.3	7.5	8.0	15.6	16.2	12.3	9.5	7.6	31.0	54.5	56.7	50.0	32.5	22.5	15.6	8.1	4.1	0.0	381.8	56.7	15.9
PE-ANTOFAGASTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-SARCO	4.2	2.4	4.4	0.7	0.0	0.0	3.5	0.5	0.0	0.2	0.4	0.4	2.1	3.7	7.2	23.1	44.2	83.5	85.5	98.0	164.5	164.8	163.7	154.2	1011.1	164.8	42.1
PE-HORIZONTE																											

	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-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	7.1	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.1	3.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	101.1	9.0	4.2	
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.9	48.6	77.9	80.2	79.2	76.2	74.6	70.6	68.6	62.9	59.3	53.2	20.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	784.5	80.2	32.7
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	3.7	2.9	4.3	5.0	5.2	5.2	4.7	4.3	4.4	2.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.1	5.2	1.9
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	10.5	15.0	7.4	10.4	26.7	28.7	27.1	23.6	21.0	11.1	12.1	4.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	199.4	28.7	8.3
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	16.6	21.3	21.8	21.9	22.4	22.0	20.8	20.0	18.5	17.7	16.4	8.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	234.6	22.4	9.8
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	8.3	10.9	11.3	11.3	11.6	11.4	10.7	10.3	9.4	9.2	8.2	4.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	119.6	11.6	5.0
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	34.8	53.3	55.7	57.6	58.2	55.8	55.3	56.4	55.1	50.0	36.2	17.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	595.9	58.2	24.8
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.5	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	32.5	142.6	170.1	176.2	174.4	167.6	163.3	152.0	74.8	54.6	54.9	73.9	75.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1513.9	176.2	63.1
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	63.0	35.9	57.0	56.7	57.2	57.1	56.7	56.4	55.8	65.5	67.4	30.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	670.7	67.4	27.9
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	24.3	29.5	30.9	33.4	33.8	33.9	33.3	23.6	16.1	16.1	18.8	11.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	308.3	33.9	12.8
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	139.2	176.2	195.0	199.9	199.9	200.1	200.1	200.1	200.1	199.8	179.3	65.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2178.5	200.1	90.8
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	90.0	152.0	154.0	159.0	146.0	143.0	135.0	131.0	129.0	114.0	103.0	58.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1540.0	159.0	64.2
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	29.2	36.4	40.1	40.3	38.9	37.4	34.7	34.6	33.8	30.9	26.9	16.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	405.1	40.3	16.9
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	46.2	79.6	80.0	79.8	79.8	79.8	79.8	79.8	79.8	79.8	79.8	49.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	901.9	80.0	37.6
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.1	55.6	107.5	102.6	101.1	98.9	97.5	97.1	91.7	86.2	79.8	71.7	38.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1047.5	107.5	43.6
PFV-FINWSTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	98.9	183.7	189.2	190.3	179.4	177.4	166.0	160.3	151.0	139.6	124.3	88.7	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1877.9	190.3	78.2
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	50.2	93.6	96.0	96.0	96.0	96.0	98.4	98.7	93.0	86.4	77.0	46.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1042.7	98.7	43.4
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	7.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	4.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	102.5	9.0	4.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.3	8.5	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.8	6.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.4	9.1	4.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	48.0	46.4	67.9	76.0	73.5	72.2	67.0	65.9	61.2	57.6	56.3	32.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	731.3	76.0	30.5
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	37.5	41.7	41.8	41.2	48.4	47.8	46.7	44.3	40.9	38.5	34.2	20.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	490.1	48.4	20.4
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	75.2	23.0	89.9	102.5	98.1	94.9	89.7	88.7	81.2	22.7	45.2	40.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	871.0	102.5	36.3
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.0	8.3	8.6	8.7	8.8	8.8	8.8	8.6	7.9	7.2	4.2	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	8.8	3.7
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	34.3	50.0	51.0	43.4	41.5	39.1	31.9	32.7	47.9	53.3	48.2	27.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	509.3	53.3	21.2
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	26.1	32.0	33.0	35.0	35.9	34.7	34.5	34.7	32.0	30.3	26.9	17.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	378.7	35.9	15.8
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	64.3	77.7	79.3	78.7	75.9	73.8	69.1	67.7	63.0	58.8	52.8	38.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	819.9	79.3	34.2
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	4.7	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	3.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	5.1	2.2
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.3	8.0	8.5	8.8	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.6	7.5	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.3	9.0	4.0
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	76.3	124.0	136.7	133.2	126.7	120.6	116.3	112.3	109.3	102.8	92.5	49.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1319.5	136.7	55.0
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	13.1	13.4	14.3	14.3	14.3	14.3	14.2	14.2	14.2	12.8	12.2	8.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	163.6	14.3	6.8
PFV-ANDES-III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	47.8	60.5	64.2	65.7	27.7	38.3	0.0	0.0	0.0	37.8	16.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	370.1	65.7	15.4
PFV-ANDES-IIIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	49.0	72.8	72.4	70.2	66.6	67.4	66.8	62.9	58.2	54.0	48.3	15.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	708.3	72.8	29.5
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	70.2	94.7	94.4	94.9	90.9	88.4	87.5	82.3	66.5	68.6	62.8	23.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	943.6	94.9	39.3
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.5	56.6	61.9	75.4	73.8	71.4	69.8	65.7	64.4	63.2	56.0	49.6	35.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	760.5	75.4	31.7
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.5	5.3	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.4	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	5.6	2.5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.3	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	5.4	2.4
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	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	25.6	39.0	50.5	55.8	57.7	57.9	56.5	55.5	21.5	21.0	27.5	13.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	489.5	57.9	20.4
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	75.4	104.2	108.3	114.1	114.6	110.0	103.9	100.8	93.0	87.1	77.7	33.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1136.6	114.6	47.3
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	31.0	74.3	86.2	86.7	83.0	80.9	77.5	72.9	69.5	69.4	63.0	54.0	14.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	863.0	86.7	36.0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	73.5	81.2	88.7	90.5	82.7	82.4	82.6	88.6	80.0	84.0	74.6	44.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	980.1	92.4	40.8
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	28.0	26.8	40.2	41.5	40.1	39.5	36.8	35.4	32.8	30.8	27.2	14.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	400.2	41.5	16.7
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	2.1	1.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.2	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES																												

	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-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.5	7.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	98.4	9.0	4.1	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.7	8.3	8.6	9.0	9.0	9.0	8.5	9.0	9.0	8.9	7.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	96.1	9.0	4.0
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.3	8.4	8.9	9.0	9.1	8.9	9.2	9.0	9.0	8.7	7.9	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	98.1	9.2	4.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.1	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	8.9	8.7	7.5	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	100.6	9.0	4.2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	99.7	9.0	4.2
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	4.7	2.4
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.4	0.1
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.9	7.5	8.1	8.2	8.4	8.7	8.6	8.6	8.5	8.1	6.7	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.1	8.7	3.8
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.3	8.5	5.4	9.1	9.3	9.3	9.3	9.2	9.0	8.5	7.3	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.3	9.3	4.0
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.4	0.6
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.2	7.2	7.6	7.9	7.8	7.8	7.8	7.9	7.8	6.9	6.7	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	86.0	7.9	3.6
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	3.7	4.4	6.8	7.0	6.7	6.3	5.8	5.1	4.6	2.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	7.0	2.4
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.7	1.0
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.1	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	1.5	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	4.0	4.6	4.9	5.2	5.2	5.1	5.0	4.7	4.0	2.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	5.2	2.1
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	6.2	6.7	7.0	7.0	7.2	7.1	7.1	7.1	6.7	5.9	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	7.2	3.3
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.7	4.6	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.3	3.4	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	4.9	2.2
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.8	7.5	8.2	8.4	8.5	8.6	8.6	8.5	8.4	7.9	6.2	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	90.1	8.6	3.8
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.2	6.1	6.5	6.7	6.8	6.8	6.8	6.7	6.5	6.2	4.5	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.7	6.8	3.0
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.0	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.4	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.3	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.2	2.5	2.6	2.3	2.0	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.6	0.8
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.3	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.9	7.6	7.9	7.7	7.8	7.8	8.1	8.0	8.1	7.4	6.0	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	8.1	3.7
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.2	1.2	0.8	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.8	1.1
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.7	2.4	2.1	1.3	1.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.8	8.3	8.6	4.2	4.1	8.5	8.4	8.2	7.1	5.2	3.9	4.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	81.6	8.6	3.4
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.9	6.9	7.4	7.8	7.8	7.8	7.1	7.6	6.0	3.5	1.7	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	7.8	3.0
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.2	1.3	0.8	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.9	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	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.4	2.4	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.9	5.4	5.6	5.6	5.5	5.6	5.6	5.6	5.3	4.8	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	5.6	2.4
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.5	1.8	2.0	2.1	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.1	0.8
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.0	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	105.4	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	2.8	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0</																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	0.1	0.0	0.0	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.5	0.8
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	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	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.9	7.0	7.5	7.7	7.7	7.8	7.8	7.8	7.7	7.4	6.5	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	85.1	7.8	3.5
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.0	7.5	8.4	8.6	8.7	8.7	8.8	8.7	8.4	8.0	6.8	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	92.7	8.8	3.9
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.3	7.1	7.6	7.9	7.9	8.0	8.0	8.0	7.9	7.6	6.9	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	87.9	8.0	3.7
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.2	0.5
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.6	7.7	8.5	8.7	8.8	8.8	8.7	8.6	8.5	8.2	7.1	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	94.9	8.8	4.0
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.1	41.1	73.7	83.3	80.0	93.2	74.7	61.4	58.1	73.1	50.5	49.9	16.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	764.1	93.2	31.8
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	57.7	82.1	83.1	81.9	78.4	76.8	72.3	69.8	66.0	61.2	54.4	39.1	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	844.1	83.1	35.2
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	45.0	64.5	65.6	64.6	62.3	60.6	56.5	55.3	52.0	47.9	42.6	29.9	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	662.1	65.6	27.6
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	100.6	9.0	4.2
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.3	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	1.9	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	2.3	2.6	2.8	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.1	2.4	2.5	2.4	2.3	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	8.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	8.0	0.8
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.6	7.7	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	6.8	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	94.6	9.0	3.9
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	7.1	8.3	8.5	8.8	8.8	8.7	8.6	8.4	8.0	5.8	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	8.8	3.7
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	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	0.0	22.1	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	7.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	94.6	9.0	3.9
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.2	0.5
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	4.7	5.2	5.3	5.4	5.4	5.3	5.3	5.1	4.8	2.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	5.4	2.2
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.9	6.5	6.6	6.5	6.4	6.6	6.5	6.4	5.3	5.7	4.6	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	6.6	2.9
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.2	1.5	1.9	2.4	2.5	2.4	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	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	1.0	3.9	6.5	6.5	5.6	6.2	6.5	6.5	6.3	5.3	5.8	4.8	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.8	6.5	2.8
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.4	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	0.0	27.3	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.9	8.3	7.8	6.1	7.9	8.5	8.4	8.1	6.8	7.4	6.1	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	86.7	8.5	3.6
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.8	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	0.0	103.8	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.2	0.3
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	46.7	134.2	152.0	152.7	149.7	144.1	140.8	132.2	128.2	120.4	112.0	100.1	79.1	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1597.9	152.7	66.6
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	0.0
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.4	3.2	3.5	3.4	3.6	3.4	2.8	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	3.6	1.2
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	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	5.6	6.2	6.6	6.9	7.5	7.5	7.4	7.3	7.0	6.0	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.2	7.5	3.2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.4	0.6
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	1.9	0.8
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.9	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	0.0	20.3	1.9	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.9	0.6
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.4	0.1
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	4.5	7.0	8.7	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	5.9	3.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	9.0	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	104.4	9.0	4.4
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.0</	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2024

8-12-2024

	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-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.1	4.5	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.4	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	84.0	8.0	3.5
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0					0.7	3.8	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	3.9	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	4.2	2.0
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	2.0	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	1.9	0.9
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	4.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.2	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.3	9.0	3.8
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.8	0.3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	2.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5	1.0
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.1	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	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	0.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	0.8	0.4
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	4.1	2.1
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.6	0.7</								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.5	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.5	4.5	4.9	5.1	5.1	5.1	4.9	4.9	4.5	3.0	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.3	5.1	2.1
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.7	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.2	1.4	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	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	1.0	1.6	2.0	2.2	2.4	2.2	2.1	1.5	0.9	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.4	0.7
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.9	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.7	0.8
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	6.4	7.1	7.3	7.3	7.3	7.1	7.1	5.9	4.0	2.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.5	7.3	2.9
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.6	6.3	6.5	6.4	6.4	6.3	6.2	6.2	5.0	3.4	2.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	6.5	2.6
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.2	4.3	4.6	4.8	4.8	4.8	4.6	4.5	3.7	2.5	1.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	4.8	1.9
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.4	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.2	0.9
PFV-PMGD-PANGUIL-EMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CABINAS	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	0.0	0.0	0.0	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	1.4	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.2	1.9	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.4	1.0
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.2	1.5	1.6	1.7	1.6	1.5	1.2	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.7	0.5
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.6	4.7	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.1	4.6	3.1	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	5.1	2.2
PMGD-PFV-PIDUCO	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	2.8	2.7	2.7	2.4	1.6	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PMGD-PFV-HUIJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.2	1.3	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.2	0.4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	1.3	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.4	1.0
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.4	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.2	4.1	4.4	4.6	4.6	4.6	4.4	4.5	4.0	2.7	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	4.6	1.9
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	1.9	1.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3	0.9
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.0	5.1	5.2	5.3	5.3	5.3	5.1	5.0	4.7	3.2	2.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	5.3	2.2
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.9	43.7	77.3	84.7	85.4	82.6	80.7	75.4	73.7	69.0	64.3	56.9	36.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	843.4	85.4	35.1
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	1.9	2.2	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.4	0.8
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	33.6	56.4	63.1	65.5	66.0	67.5	66.0	64.8	60.7	56.9	48.2	22.9	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	684.2	67.5	28.5
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	7.4	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	98.4	9.0	4.1
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.2	1.0
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.2	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	55.7	111.5	110.6	109.2	107.5	105.2	100.2	98.2	92.5	85.0	76.1	48.5	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1123.5	111.5	46.8
PFV-SLK908	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	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	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	4.6	1.7
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.8	7.4	8.0	8.2	8.3	8.5	8.5	8.5	8.3	7.9	6.6	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	8.5	3.7
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PMGD-PFV-HUGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.5	8.2	8.8	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	7.3	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	97.9	9.0	4.1
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3	1.0
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	6.5	7.0	7.2	7.3	7.3	7.2	7.2	7.1	6.8	5.8	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	75.5	7.3	3.1
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.1	2.0	1.7	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.1	0.7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.2	8.5	8.3	8.9	9.0	9.0	9.0	8.6	7.4	5.2	4.0	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	90.0	9.0	3.7
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	5.9	6.8	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	7.0	6.6	4.8	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	74.4	7.2	3.1
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	0.9	0.4
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.9	2.4	2.7	2.9	2.9	2.7	2.3	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.9	0.9
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	13.9	1.4	0.6
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.1	0.7	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	18.8	1.7	0.8
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.9	5.7	6.8	7.5	7.8	7.9	7.8	7.5	7.0	6.1	3.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	74.4	7.9	3.1
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	8.0	8.5	8.7	8.8	8.9	8.8	8.5	8.5	7.7	4.2	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	90.2	8.9	3.8
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.2	7.8	8.5	8.7	8.7	8.7	8.3	7.5	5.2	4.2	3.6	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	82.4	8.7	3.4
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	2.0	1.2	0.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	19.9	2.6	0.6
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.1	0.7	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	16.3	1.5	0.7
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.5	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.5	7.0	7.1	2.7	4.8	4.8	3.3	3.9	3.9	3.2	3.4	3.8	1.1	0.0	0.0	0.0	56.4	7.1	2.3
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	1.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.2	0.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	9.6	1.6	0.4
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.6	2.7	2.8	2.7	2.6	2.4	1.6	1.3	1.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	25.8	2.8	1.1
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.6	1.4	1.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	5.4	5.7	5.8	5.8	5.8	5.7	4.5	3.5	2.8	4.1	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	57.5	5.8	2.4
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.8	7.1	7.6	7.7	7.7	7.6	7.5	6.4	5.0	4.7	4.2	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	74.9	7.7	3.1
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	1.1	1.0	0.9	0.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	14.9	1.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.0	0.9	0.8	0.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	13.6	1.3	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.3	0.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.2	1.4	1.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	27.2	2.9	1.1
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	2.2	1.4	1.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	27.0	2.9	1.1
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	3.0	2.6	2.2	1.5	1.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	27.2	3.0	1.1
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	1.2	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	6.9	19.3	23.0	21.9	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	19.7	15.7	12.6	9.3	5.9	0.0	0.0	0.0	23.3	23.0	9.8
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.4	0.9	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	19.3	2.0	0.8
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.2	1.5	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8	1.2
PFV-PEUMO-YUNGAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.7	1.9	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	47.9	4.5	2.0
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.7	1.9	2.0	1.9	1.8	1.2	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	14.7	2.0	0.6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	9.0	8.1	4.8	2.7	1.8	1.0	0.0	0.0	0.0	88.6	9.0	3.7
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	1.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.3	1.6	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.6	1.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	3.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	3.6	2.1	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	44.3	4.5	1.8
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	16.8	1.5	0.7
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.9	7.5	5.3	2.6	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	72.7	8.9	3.0
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.8	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	2.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	51.5	4.8	2.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	10.8	0.8	0.4
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.5	7.1	7.3	7.5	7.4	7.4	7.3	7.3	7.0	5.3	3.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	74.5	7.5	3.1
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.8	5.4	6.2	6.3	6.3	6.2	6.2	5.4	3.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
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	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.5	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.6	1.0
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	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	2.2	1.9	1.7	1.3	1.3	1.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	1.4	1.2	1.3	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3	0.9
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PMGD-DAHUE-DEL-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	0.0
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.7	0.7
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.8	5.8	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.7	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	6.0	2.9
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.9	6.5	7.0	7.3	7.4	7.5	7.4	7.4	7.1	6.8	5.0	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	7.5	3.3
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	1.7	1.0	1.9	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.4	5.2	6.9	7.9	7.7	7.5	6.1	6.8	5.1	7.6	7.7	5.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	82.1	7.9	3.4
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.8	7.7	8.8	8.6	8.6	8.5	7.2	5.6	4.2	5.6	5.8	3.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	81.8	8.8	3.4
PMGD-PFV-LA-PERLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	14.8	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.5	4.7	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.6	4.7	3.1	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	52.8	5.1	2.2
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.5	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	7.9	5.9	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	90.6	8.0	3.8
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	1.8	1.4	1.3	1.2	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	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	0.0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.4	7.0	7.7	8.0	8.0	8.1	6.5	5.3	4.6	4.8	6.4	4.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	8.1	3.3
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	1.9	1.5	1.3	1.4	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.4	1.0
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	4.7	5.2	5.4	5.4	5.2	4.5	4.6	3.0	2.9	3.7	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	5.4	2.2
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.2	6.7	7.5	7.9	8.0	7.6	6.5	5.1	4.1	5.2	5.9	3.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	8.0	3.2
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	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	0.0
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.5	6.5	8.2	8.3	8.2	8.1	7.1	6.2	4.9	3.6	4.7	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	73.3	8.3	3.1
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.0	7.2	8.7	8.9	8.9	8.3	8.2	6.7	4.7	5.0	5.8	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	8.9	3.3
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.6	2.6	2.5	2.5	2.1	1.5	1.1	1.1	2.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	1.8	0.8
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.0	6.1	7.3	8.0	8.3	8.3	8.1	7.6	6.7	5.4	3.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	8.3	3.1
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.1	0.9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	4.8	5.3	5.4	5.5	5.5	5.6	5.6	5.5	5.2	3.9	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	5.6	2.4
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.6	2.8	2.7	2.6	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.9	5.9	7.4	8.3	8.7	8.7	7.9	6.7	4.9	2.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	8.7	2.8
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.1	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.4	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	1.8	2.4	2.4	2.3	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.4	1.1
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.5	0.9
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	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	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.6	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	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.1	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.5	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4	1.0

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-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	0.4	1.3	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.5	2.0	0.9	
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.9	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.5	2.1	0.9	
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	6.1	6.7	6.8	6.9	7.0	7.0	7.0	6.9	6.4	4.9	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	73.1	7.0	3.0	
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	15.1	1.2	0.6	
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.4	2.4	2.5	2.4	2.5	2.4	2.4	2.2	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5	1.1	
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	6.8	0.5	0.3	
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	4.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.7	3.9	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	54.1	5.0	2.3	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	3.8	4.1	4.2	4.3	4.2	4.2	4.1	4.0	3.9	2.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	44.9	4.3	1.9	
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	0.1	0.0	0.0	0.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	17.1	2.5	0.7	
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1	
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	0.0	1.4	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	17.0	2.0	0.7	
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.1	0.9	
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2	
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.9	6.7	7.3	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.4	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	86.0	7.6	3.6	
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.7	8.6	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.9	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	32.2	8.6	1.3	
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	1.6	0.7	
PMGD-PFV-CUARZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.4	7.3	8.1	8.4	8.7	8.7	8.6	8.5	8.3	7.5	5.9	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	89.0	8.7	3.7	
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	1.9	6.0	8.0	8.5	8.7	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	8.2	7.2	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	96.5	8.9	4.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	8.3	8.5	8.2	7.5	5.9	4.7	4.0	4.2	6.0	4.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.0	8.5	2.8
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.6	8.3	8.9	8.8	8.4	8.6	7.3	5.6	4.4	6.0	7.1	4.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	86.5	8.9	3.6
PFV-LEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	12.1	40.0	65.5	79.2	79.6	80.3	80.1	80.0	80.5	80.1	78.3	59.2	29.9	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	850.5	80.5	35.4
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	1.9	1.3	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.5	1.0
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	1.1	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.6	1.0
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.3	1.9	1.7	1.3	1.3	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.7	4.8	5.1	5.1	5.0	4.9	4.0	3.6	2.9	2.8	4.2	3.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	5.1	2.1
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.2	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
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	0.0
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.2	4.6	5.0	5.1	5.2	5.1	5.0	4.4	3.3	3.7	3.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	5.2	2.1
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.8	2.5	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.1	1.4
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.3	6.7	7.2	7.3	7.5	7.5	7.5	3.7	7.4	3.0	6.0	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	7.5	3.0
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	4.7	5.4	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.4	5.0	3.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	5.6	2.4
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.1	2.3	2.4	2.3	2.2	1.8	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.8	5.7	7.1	7.9	8.2	8.1	7.5	6.4	4.8	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	65.5	8.2	2.7
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.1	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.7	5.9	7.1	8.0	8.3	8.4	8.3	8.1	7.6	6.5	5.2	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	80.5	8.4	3.4
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	7.5	8.1	8.2	8.2	8.1	7.9	7.8	7.8	7.4	4.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	82.8	8.2	3.4
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	7.6	8.1	8.1	8.2	8.1	7.9	7.8	7.8	7.4	4.2	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	83.9	8.2	3.5
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.0	6.0	6.2	6.8	6.9	7.0	6.9	6.8	6.5	6.1	3.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	7.0	2.9
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.3	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	2.6	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	4.5	2.1
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.3	1.7	2.0	2.2	2.2	2.1	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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 CARBON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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	10.0	10.0	9.9	10.0	10.0	9.8	9.8	9.9	9.9	9.8	9.8	9.8	9.8	10.0	10.0	10.1	10.0	10.1	10.4	10.7	10.7	10.4	10.3	10.4	241.4	10.7	10.1
CERROPABELLON-U2_GEO	8.9	8.9	8.8	8.8	8.9	8.9	8.7	8.7	8.5	8.5	8.6	8.4	8.3	8.2	8.2	8.1	8.1	8.2	8.5	8.8	9.0	8.9	8.8	8.7	206.3	9.0	8.6
CERROPABELLON-U3_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT01_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT02_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U12 CARBON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 CARBON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	350.6	350.7	350.2	336.1	336.7	350.5	348.0	304.7	177.5	133.2	128.6	125.1	125.0	124.9	124.3	124.0	124.1	124.0	131.7	163.4	280.3	287.5	292.7	294.3	5486.0	350.7	228.7
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	4.8	0.2
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	489.3	489.7	489.5	489.7	490.8	492.7	482.0	338.9	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	0.0	0.0	3762.6	492.7	156.8
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	3.1	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	3.1	3.1	0.1
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.																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	286.0	293.4	275.2	274.8	241.7	236.4	276.7	88.2	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	1972.4	293.4	82.2
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	14.1	13.1	15.2	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	15.2	2.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	138.7	133.7	136.1	135.0	133.9	133.5	133.0	128.8	86.8	42.8	39.2	19.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	21.4	39.3	1322.5	138.7	55.1
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	153.5	153.5	153.5	153.5	153.5	153.5	153.5	136.1	56.8	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	48.2	122.4	154.0	153.8	110.7	48.6	2255.3	154.0	94.0
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	153.7	153.7	153.7	153.7	153.7	153.6	153.7	139.3	62.6	38.3	38.4	38.4	38.4	38.4	38.5	38											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2024

28-12-2024

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	20.0	52.0	0.0	40.0	41.0	169.0	357.0	394.0	1103.0	394.0	46.0
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	90.0	89.0	89.0	90.0	69.0	60.0	82.0	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	0.0	572.0	90.0	23.8
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	345.9	345.2	345.0	344.7	344.5	342.3	341.4	290.8	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2734.7	345.9	113.9
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	372.3	371.5	371.5	371.0	370.6	370.7	370.5	298.8	227.4	198.1	172.4	172.0	172.3	172.2	171.9	171.9	171.8	172.2	177.4	234.0	367.3	373.3	373.1	373.1	6597.4	373.3	274.9
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
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_GNL	121.0	116.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	239.0	121.0	10.0
LOSVENTOS_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	15.5	15.6	15.6	15.7	15.8	15.9	15.5	6.8	7.0	7.2	7.3	7.3	7.4	7.3	7.3	7.1	7.0	6.8	7.6	12.7	14.9	16.2	16.4	16.4	272.3	16.4	11.3
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
NUEVA RENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.0	231.0	322.0	322.0	326.0	1298.0	326.0	54.1
NUEVA RENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	6.6	7.0	7.0	7.0	7.0	6.8	6.9	6.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	3.7	5.7	6.5	6.5	89.4	7.0	3.7
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
CHMPTISSUE_COGEN	1.9	0.9	1.4	1.0	1.1	1.1	1.1	1.3	1.2	1.1	1.2	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	1.4	1.4	1.4	1.6	1.7	1.9	2.1	2.2	34.7	2.2	1.4
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	110.0	88.0	126.0	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	389.0	126.0	16.2
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
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</									

	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-CMPCSAÑTEFA_COGEN	1.5	3.5	3.8	2.8	1.5	3.6	3.2	4.1	5.6	4.7	4.1	3.8	3.0	4.0	1.5	0.0	0.5	0.0	2.0	1.7	2.5	2.0	2.6	3.0	65.0	5.6	2.7
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	35.6	33.3	33.8	33.8	35.1	34.6	35.2	36.6	39.3	37.7	36.1	37.3	37.6	37.1	36.6	37.7	35.7	36.7	37.0	36.6	37.6	36.6	36.2	36.1	869.5	39.3	36.2
CHOLGUAN_COGEN	14.4	14.4	14.6	14.9	14.6	14.6	14.5	12.7	10.5	10.3	10.1	10.1	10.3	10.6	10.3	10.3	10.3	10.1	10.0	10.0	11.8	11.9	12.6	13.4	287.3	14.9	12.0
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	40.0	40.5	41.0	40.5	40.0	40.5	40.5	39.5	38.5	38.5	38.0	39.0	38.0	39.0	39.0	38.0	39.5	38.0	39.0	39.5	38.5	39.0	38.5	39.0	941.5	41.0	39.2
ESCUADRON_COGEN	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	1.5	1.2	1.9	1.9	1.9	2.4	2.4	2.0	1.0	1.0	29.4	2.4	1.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	3.0	2.0	3.2	3.3	5.1	3.4	3.2	4.7	6.8	6.7	4.2	4.7	5.3	5.2	5.0	5.5	3.7	5.0	4.6	4.7	5.2	5.0	4.2	4.7	108.5	6.8	4.5
LAUTARO-1_COGEN	26.6	26.6	26.6	26.6	26.4	26.2	26.6	26.4	25.0	22.9	22.7	22.7	22.8	22.2	13.8	11.9	11.8	12.2	12.2	12.2	16.3	25.3	26.2	25.2	517.6	26.6	21.6
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	0.1	19.7	1.7	0.0	0.0	0.0	21.5	19.7	0.9
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	12.3	0.7	0.0	0.0	0.0	13.1	12.3	0.5
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-NAVES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.1	1.1	0.9	1.1	1.1	1.1	0.5	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	23.9	1.1	1.0
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
TOMAAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	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																								

	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	
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	
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	1.8	0.2	2.4	2.4	2.2	0.0	2.1	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	51.7	2.4	2.2
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.0	7.6	8.3	8.2	8.1	7.9	6.9	6.8	4.6	4.2	6.3	4.7	1.1	0.0	0.0	0.0	81.4	8.3	3.4	
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	64.9	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	-141.8	-221.4	-248.1	-241.7	-184.1	-159.2	-201.2	-218.0	-80.6	-7.7	62.8	76.5	83.3	136.3	216.2	157.7	54.2	40.7	121.9	-67.4	-251.4	-327.0	-388.2	-456.3	-2244.4	216.2	-93.5	
CHANGOS->CUMBRES C2	-143.8	-222.9	-126.4	-242.8	-185.4	-160.7	-202.6	-219.3	-82.7	-10.3	58.8	73.4	80.2	132.9	212.4	154.2	51.2	37.7	118.5	-69.7	-252.4	-327.5	-388.3	-455.9	-2170.4	212.4	-90.4	
CUMBRES->CHANGOS C1	127.2	214.0	257.7	243.6	162.7	121.3	156.5	156.5	-4.4	-68.0	-144.4	-181.8	-188.4	-204.3	-269.7	-260.3	-228.0	-198.7	-264.1	-48.9	169.8	288.5	385.4	469.4	691.3	469.4	28.8	
CUMBRES->CHANGOS C2	125.3	212.1	255.5	241.4	160.4	118.9	154.1	154.2	-6.8	-70.5	-146.9	-184.5	-191.1	-207.1	-272.6	-263.2	-231.0	-201.6	-267.1	-51.4	167.4	286.5	383.7	468.1	633.7	468.1	26.4	
TOTAL HORA.	7344.3	7155.5	7000.6	6763.8	6517.1	6426.1	6464.7	6532.0	6613.7	7022.5	7197.3	7316.3	7347.8	7359														

ANEXO N°3

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

28-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG						
00:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	134	N	LC	PC	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Sincronizada más SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Sincronizada más SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	362	N	LC	PC	MTP	OM	Cambia a GNL_B				ENGIE	-	-
00:00:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	274	N	LC	PC	RO	OM					ENGIE	-	-
00:07:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	PCP	OM				L1024001829	ENEL GENERACION	-	-
00:13:00	-		CANDELA-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
00:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:19:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Más SSCC		N		COLBUN	-	-
00:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	Control suministro de gas.				CARDONES	-	-
00:59:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	190	RO	-	CI	MTP	RE	Control cota.		N	L1024002270	ENEL GENERACION	-	-
00:59:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	190	RO	-	-	-	RE	Control cota.		N	L1024002270	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COBUN_sinv	18	DN	-	PP	-	OT	Control cota Machicura.		N		COLBUN	-	-
01:08:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COBUN_sinv	40	N	-	CI	PCP	OT	Control cota Machicura.		N		COLBUN	-	-
01:08:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COBUN_sinv	40	N	-	CI	-	OT	Control cota Machicura.		N		COLBUN	-	-
01:10:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	PCP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
01:20:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
01:20:00	-	CANDELA-2	CANDELA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
01:50:00	-		CANDELA-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
01:50:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	N	LC	PS	MTP	OT	Control suministro de gas.				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE	Control cota.		N	L1024002270	ENEL GENERACION	-	-
01:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	OT	Control cota.		N	L1024002270	ENEL GENERACION	-	-
02:05:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	ORO	DLC	PS	MTP	OM	Central con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
02:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OT	Finaliza SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
02:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
02:18:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OT	F/S		A		ENEL GENERACION	-	-
02:18:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OT	F/S		A		ENEL GENERACION	-	-
02:18:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	N	-	PS	MTP	OT			A		ENEL GENERACION	-	-
02:21:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	MTP	OT			A		ENEL GENERACION	-	-
03:06:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
03:06:00	-	CANDELA-2	CANDELA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
03:24:00	-		QUINTERO-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
03:24:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:24:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	MTP	RE	Control cota.		N	L1024002270	ENEL GENERACION	-	-
03:24:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	Control cota.		N	L1024002270	ENEL GENERACION	-	-
03:34:00	-		NEHUENCO-9B_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
03:34:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:40:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	3	DN	DLC	PP	PCP	OM	Solicitada al servicio por Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV				ENEL GENERACION	-	-
03:53:00	-	CANDELA-2	CANDELA-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
03:56:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	3	N	LC	PMT	PCP	OM	Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV				ENEL GENERACION	-	-
03:57:00	-		DALMAGRO_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV						
03:57:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	15	N	LC	CI	PCP	OM	Cambio CMG				S/E Diego de Almagro 220/110 kV		
03:57:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	15	N	LC	CI	PCP	OM	Cambio CMG				S/E Diego de Almagro 220/110 kV		
04:00:00	-	CANDELA-2	CANDELA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV				ENEL GENERACION	-	-
04:17:00	-		RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COLBUN	-	-
04:17:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
04:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	160	N	LC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
04:17:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
04:17:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
04:17:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
04:39:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
04:50:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
05:44:00	-		ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
05:44:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	320	LF	LC	PC	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-		NEHUENCO-9B_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
06:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
06:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	CF	OM	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
06:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_ONAVIA_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitada por tiempo de partida.				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
06:00:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
06:07:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.				CARDONES	-	-
06:24:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	Disponibilidad de gas.				CARDONES	-	-
06:25:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	Estable al MT y sube a PC				CARDONES	-	-
06:30:00	-		ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
06:30:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:30:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
06:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
06:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
06:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
06:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE	Control cota.		N	L1024002270	ENEL GENERACION	-	-
06:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control cota.		N	L1024002270	ENEL GENERACION	-	-
06:38:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:51:00	-		RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
06:51:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:51:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OT	Finaliza pruebas operativas con carga a unidades generadoras. Cancelada 102024130951.				ENORCHILE	-	-
06:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	LC	PS	-	OT	Fin SSCC		N		ENGIE	-	-
07:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	362	N	LC	PC	MTP	OM	Cambia a GNL_A				COLBUN	-	-
07:00:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
07:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OT	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-
07:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-		MEJILONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
07:10:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L1024000660	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC		N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC		N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM					KELAR	-	-
07:10:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	L1024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	L1024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	L1024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	L1024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:14:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
07:15:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	-	N	LC	PS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-		DALMAGRO_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV				S/E Diego de Almagro 220/110 kV		
07:20:00	-		SANSIORD-1 TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
07:20:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC				L1024001829	ENGIE	-
07:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Más SSCC		N		COLBUN	-	-
07:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Más SSCC		N		COLBUN	-	-
07:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	LC	MT	PCP	OM					L1024001207	ENLASA	-
07:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	LC	MT	-	OM					L1024001865	ENLASA	-
07:20:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	LC	MT	PCP	OM					L1024001309	ESCUADRON	-
07:20:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	LC	MT	-								

28.12.2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUITILLAR	-						Cambio CMG						
07:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
07:20:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				L1024000732 - L20224126906	AES ANDES	-	-
07:30:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	LF	LC	MT	-	OM				L2023001949 - L20241128910	AES ANDES	-	-
07:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	N	N	LC	PS	-	OM				COLBURN	-	-
07:32:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM				L10211001953 - L2019000973 - L2022001252 - LI 202400194 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM				L10211001953 - L2019000973 - L2022001252 - L2024001947 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM				L10211001953 - L2019000973 - L2022001252 - L2024001947 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM				L10211001953 - L2019000973 - L2022001252 - LI 202400194 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-						Cambio CMG						
07:32:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	N	LC	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-
07:32:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	N	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L2023001864	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L2024000769 - L2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
07:32:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
07:32:00	-	CILCO	CILCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:32:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:32:00	-	MASSA	MASSA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
07:32:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	26	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
07:32:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:33:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	DN	-	DN	FS </td <td>PCP</td> <td>OM</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>ENEL GENERACION</td> <td>-</td> <td>-</td>	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBURN	-	-
07:43:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				L2024000778	KELAR	-	-
07:43:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				L2024000780	KELAR	-	-
07:46:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GNL_B	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM				L10211001953 - L2019000973 - L2022001252 - LI 202400194 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				L2024000778	KELAR	-	-
07:50:00	-		PAM COGEN	-						Cambio CMG						
07:50:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:50:00	-	ENAPIOBIO	ENAPIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:50:00	-	NUVALDEA-2	NUVALDEA BL1+BL2 COGEN	37	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:50:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	125	N	-	MT	MTP	OM					ENGIE	-	-
07:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	57	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:50:00	-	CMPCACRICO	CMPCACRICO BL1 COGEN	33	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE					COLBURN	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE					COLBURN	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_BALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE					COLBURN	-	-
08:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM					ENGIE	-	-
08:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Segin IF 2024005629			IF2024005629	COLBURN	-	-
08:01:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
08:01:00	-	Colocación: 1536; Ajuste: 400			0	CDC				Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
08:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AMPAC	-	-
08:01:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:01:00	-	NUVALDEA BL1 COGEN	NUVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:01:00	-	NUVALDEA BL1+BL2 COG EN	NUVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:01:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBURN	-	-
08:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBURN	-	-
08:01:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBURN	-	-
08:01:00	-	QUILECO-1	QUILECO-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBURN	-	-
08:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBURN	-	-
08:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBURN	-	-
08:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBURN	-	-
08:01:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBURN	-	-
08:01:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	CPIRSES-1	CPIRSES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	CPIRSES-2	CPIRSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	CPIRSES-3	CPIRSES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	ISLA-2	ISLA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	LOMALTA	LOMALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	PE-LOSIBUENAIRES	PE-LOSIBUENAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

28-12-2024															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio Cmg							
08:01:00	-	PE-TALPAPONIENTE	PE-TALPAPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	218	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 256,6 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-LOSOLROS	PFV-LOSOLROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-COZA	PFV-COZA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-LANODELLAMPLOS	PFV-LANODELLAMPLOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENLASA	-	-
08:01:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-PUNTOCOLORADA	PE-PUNTOCOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-CONJOE	PFV-CONJOE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-LAMA-2	PFV-LAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-LAMA-1	PFV-LAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-LIANDOLLEVIENTO	PE-LIANDOLLEVIENTO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SANTAGOOLAR	PFV-SANTAGOOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:01:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:01:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	URCAY-1	URCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	URCAY-2	URCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PE-ALORNA	PE-ALORNA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	CARILAUQUEN-1	CARILAUQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
08:01:00	-	CARILAUQUEN-2	CARILAUQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
08:01:00	-	MALLCAHUELLO-1	MALLCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
08:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		NOVASOUR POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		NOVASOUR POWER	-	-
08:01:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:01:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		PUNTILLA	-	-
08:01:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		PUNTILLA	-	-
08:01:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		PUNTILLA	-	-
08:01:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		PUNTILLA	-	-
08:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondistico		Porrata Generalizada costo SEN D	-		RIO COLORADO	-	-
08:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN D	-		RIO COLORADO	-	-
08:01:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Porrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-</

28.12.2024												SSCC				
Hora Movt.	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	-	-	-	-	-	-
08:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ULCUQUER	-	-
08:03:00	-	-	ENIC	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	COUBURN	-	-
08:03:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	L2024000780	KELAR	-
08:03:00	-	Colocación: 3536; Ajuste: 400	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Priorrra Generalizada costo SEN 0	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-VALMEDIYA	PE-VALMEDIYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-ELROMERO	PE-ELROMERO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-VALYA	PE-VALYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-MALAGARDA	PE-MALAGARDA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-ANDÉS	PE-ANDÉS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-ANDESIA	PE-ANDESIA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-BOLERO-1	PE-BOLERO-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-ANDES28	PE-ANDES28	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-ANDES4	PE-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:03:00	-	PE-VINALS BL1 COGEN	VINALS BL1 COGEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
08:03:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
08:03:00	-	NUEVAALDEA BL1+BL2 COG EN	NUEVAALDEA BL1+BL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
08:03:00	-	PE-CAPULLO	PE-CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:03:00	-	PE-PULEPU-2	PE-PULEPU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:03:00	-	PE-CHIBURGO-1	PE-CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	CUBURN	-	-
08:03:00	-	PE-CHIBURGO-2	PE-CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	CUBURN	-	-
08:03:00	-	PE-LAMINA	PE-LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	CUBURN	-	-
08:03:00	-	PE-QUILICO-1	PE-QUILICO-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	CUBURN	-	-
08:03:00	-	PE-DIEGOALMAGROSUR	PE-DIEGOALMAGROSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	CUBURN	-	-
08:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	CUBURN	-	-
08:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	CUBURN	-	-
08:03:00	-	PE-SANCLIMATE	PE-SANCLIMATE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	CUBURN	-	-
08:03:00	-	PE-ABANCO-5	PE-ABANCO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-ABANCO-6	PE-ABANCO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-OPRESSES-1	PE-OPRESSES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-OPRESSES-2	PE-OPRESSES-2	26	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-OPRESSES-3	PE-OPRESSES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-CURILINQUE	PE-CURILINQUE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-ISA-1	PE-ISA-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-ISA-2	PE-ISA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-LOMALTA	PE-LOMALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-ILMAQUEN-3	PE-ILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-ILMAQUEN-4	PE-ILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-ILMAQUEN-5	PE-ILMAQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-ILMUNQUE-2	PE-ILMUNQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-ILMUNQUE-3	PE-ILMUNQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-OSIDRAGUA	PE-OSIDRAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-LOSOLINSAIRES	PE-LOSOLINSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-SERRAQUERDA	PE-SERRAQUERDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALITAI	PE-TALITAI	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CHANARES	PE-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-FINISTERRAE	PE-FINISTERRAE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-LALACAMA	PE-LALACAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-LALACAMA-2	PE-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-SOLDIDUELA	PE-SOLDIDUELA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-AZABACHE	PE-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CAMPODEL SOL	PE-CAMPODEL SOL	234	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 256,6 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-VALLELDIOL	PE-VALLELDIOL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-GUANCHE	PE-GUANCHE	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-LASSALINAS	PE-LASSALINAS	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-DONALIMBERTO	PE-DONALIMBERTO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-MONTEDERONDO	PE-MONTEDERONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-CHAPIQUINA-1	PE-CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-CHAPIQUINA-2	PE-CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-LAJA1-2	PE-LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-LOSLODOS	PE-LOSLODOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondístico	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-TAMAYA	PE-TAMAYA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Priorrra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-CAPRICORNIO	PE-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SIFR	Priorrra Generalizada costo SEN 0					

28.12.2024														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							
08:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		HIJERO MAULE	-	-
08:03:00	-	PE-CUEI	PE-CUEI	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorroa; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	MANPLI-2	MANPLI-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PEUCUEN-1	PEUCUEN-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		LAP	-	-
08:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		LAP	-	-
08:03:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		LAP	-	-
08:03:00	-	PFV-LUZDELMORTE	PFV-LUZDELMORTE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-ELPUCANO	PFV-ELPUCANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:03:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RIO COLORADO	-	-
08:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RIO COLORADO	-	-
08:03:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-DIEGODEALAMAGRO	PFV-DIEGODEALAMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-SOMIYKO	PFV-SOMIYKO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-MESTIZADOSANDES	PFV-MESTIZADOSANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-SOLDDESERTEO	PFV-SOLDDESERTEO	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		RNE	-	-
08:03:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SANTA FE	-	-
08:03:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	BUCATAYO	BUCATAYO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		UCUQUIER	-	-
08:03:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		UCUQUIER	-	-
08:04:00	-	ANGOSTURA	ANGOSTURA RALCO slm	0	DRO	-	FS	-	RE				N	L2024001874	COLBUN	-	-
08:04:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1 GNL B	0	DRO	DLC	FS	-	OM					L2024000778	KELAR	-	-
08:05:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1 GNL A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela # 2034005629					COLBUN	-	-
08:06:00	-	COLMITO	COLMITO GNL A	0	DN	DLC	FS	-	OM						CARDONES	-	-
08:10:00	-	Colocación: 3797; Ajuste: 500			0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O	Prorrata Generalizada costo SEN O		-			-	-
08:10:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		ACCONA	-	-
08:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		ACCONA	-	-
08:10:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		ACCONA	-	-
08:10:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		ACCONA	-	-
08:10:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		ACCONA	-	-
08:10:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		ACCONA	-	-
08:10:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		ACCONA	-	-
08:10:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PE-LOSQUINROS	PE-LOSQUINROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PE-LOSLOMOS	PE-LOSLOMOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O		-		AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PFV-ANDES</															

28-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG			-	-	-	-	-
08:10:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Prondistico, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-FINSTERARRA	PFV-FINSTERARRA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-SOIDELELA	PFV-SOIDELELA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 278.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-GUANCHIO	PFV-GUANCHIO	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-MONTRECONDINO	PE-MONTRECONDINO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	LAIAL-2	LAIAL-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-CAPICORNIJO	PFV-CAPICORNIJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENLASA	-	-
08:10:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-PAMPATIGRA	PFV-PAMPATIGRA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-LUABRAYAN	PE-LUABRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-LUABRAYAN	PE-LUABRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.7 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-SOLOSANDRES	PFV-SOLOSANDRES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-THAMAMA	PE-THAMAMA	104	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 103.7 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-SONACARMEN	PFV-SONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-CERROTIJERA	PE-CERROTIJERA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:10:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	HIORO MAULE	-	-
08:10:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	HIORO MAULE	-	-
08:10:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	HIORO MAULE	-	-
08:10:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	HIORO MAULE	-	-
08:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	CARILACQUEIN-1	CARILACQUEIN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	LAP	-	-
08:10:00	-	CARILACQUEIN-2	CARILACQUEIN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	LAP	-	-
08:10:00	-	MALCALAHUELLO-1	MALCALAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	LAP	-	-
08:10:00	-	PF															

28.12.2024															SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG							
08:10:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER	-
08:10:00	-	PE-LAUQUER	PE-LAUQUER	1	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER	-
08:12:00	-	CDC	Inicio Ctx	0	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca	-	-		CDC	-
08:12:00	-	CDC	Inicio Ctx	0	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 KV Linares - Chacabuin	LT 66 KV Linares - Chacabuin	-	-		CDC	-
08:15:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1, T01, GN_A	177	N	LC		PS	-	OM						ENEL GENERACION	-
08:15:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2, T01+T02, PSTU, GN_A	200	N	LC		MT	-	OM						ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	Colocación: 4116; Ajuste: 700		0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				-
08:16:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA	-
08:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA	-
08:16:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA	-
08:16:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA	-
08:16:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	39	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA	-
08:16:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	12	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA	-
08:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	59	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA	-
08:16:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES	-
08:16:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	3	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES	-
08:16:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES	-
08:16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES	-
08:16:00	-	PFV-ANDES32A	PFV-ANDES32A	18	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES	-
08:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	90	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES	-
08:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES	-
08:16:00	-	PFV-ANDES32B	PFV-ANDES32B	64	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES	-
08:16:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES	-
08:16:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES	-
08:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	24	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ANAPAC	-
08:16:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	15	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ARAUCO	-
08:16:00	-	NUUEVALDEA BL3 COGEN	NUUEVALDEA BL3 COGEN	7	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ARAUCO	-
08:16:00	-	NUUEVALDEA BL1+BL2 COG CH	NUUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ARAUCO	-
08:16:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			CAPULLO	-
08:16:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	3	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			CAPULLO	-
08:16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLIBUN	-
08:16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLIBUN	-
08:16:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLIBUN	-
08:16:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	24	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLIBUN	-
08:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	38	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLIBUN	-
08:16:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	19	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLIBUN	-
08:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLIBUN	-
08:16:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLIBUN	-
08:16:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	14	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	14	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	23	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	10	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	62	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	ISLA-2	ISLA-2	23	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	27	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	4	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	8	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	8	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	QOESAGUA	QOESAGUA	6	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	-
08:16:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	5	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	17	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PFV-FINSTERBERG	PFV-FINSTERBERG	95	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	64	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PFV-CAMPOSELISOL	PFV-CAMPOSELISOL	254	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 254 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	90	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	120	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	32	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PE-REINATO-2	PE-REINATO-2	6	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	45	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-
08:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-
08:16:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-
08:16:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-
08:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-
08:16:00	-	LIAI-1-2	LIAI-1-2	6	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-
08:16:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	11	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-
08:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	

28-12-2024																	SSCC
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMO					-		
08:16:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
08:16:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
08:16:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
08:16:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:16:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:16:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:16:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:16:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:16:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:16:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:16:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:16:00	-	CARLAIQUEU-1	CARLAIQUEU-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
08:16:00	-	CARLAIQUEU-2	CARLAIQUEU-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
08:16:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
08:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
08:16:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
08:16:00	-	PE-PUNTASIBERRA	PE-PUNTASIBERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
08:16:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
08:16:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
08:16:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
08:16:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
08:16:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
08:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
08:16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PE-LOMASDEQUEQUEO	PE-LOMASDEQUEQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PFV-ATACAMAQUEU-2	PFV-ATACAMAQUEU-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PFV-SOLDILDESERTO	PFV-SOLDILDESERTO	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:16:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-	
08:16:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
08:16:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
08:16:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
08:16:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
08:16:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
08:16:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
08:16:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
08:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
08:16:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
08:16:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
08:16:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
08:16:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
08:16:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
08:16:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
08:16:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
08:16:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
08:16:00	-	LAOCONFLUENCIA-1	LAOCONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:16:00	-	LAOCONFLUENCIA-2	LAOCONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
08:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
08:19:00	-	SANSIROD-1_TG1_GN_A	SANSIROD-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cruellos			ENEL GENERACION	-	-	
08:24:00	-	MEJILLONES-CHMS_TG1_GN_B	MEJILLONES-CHMS_TG1_GN_B	0	RO	LC	PS	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cruellos			ENEL GENERACION	-	-	
08:25:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
08:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sstv	0	RO	-	PS	-	RE				L2022200270	ENEL GENERACION	-	-	
08:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sstv	20	RO	-	MT	-	MP	RE			L2022200270	ENEL GENERACION	-	-	
08:25:00	-			-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 kV Lasterria - Cruellos	LT 220 kV Lasterria - Cruellos			-	-	-	
08:25:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Cambio CMO	LT 220 kV Lasterria - Cruellos			COLBUN	-	-	
08:25:00	-	Colocación: 3513; Ajuste: 400	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		-	-	-	
08:25:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
08:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
08:25:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
08:25:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
08:25:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
08:25:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	12	N	-	CI										

28-12-2024														SSCC		
Hora Movt.	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	-	-	-	-	-	-
08:25:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	219	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 251,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PE-REINICO-2	PE-REINICO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	LAIA-1-2	LAIA-1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	PPV-LOSOLLOS	PPV-LOSOLLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	PPV-CAPICORNIQ	PPV-CAPICORNIQ	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:25:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-ELABARAN	PE-ELABARAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-CONJO	PPV-CONJO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-LAMA-2	PPV-LAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-SOLDELSANDES	PPV-SOLDELSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-SANFORD-GPG	PPV-SANFORD-GPG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-LAMA-1	PPV-LAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-LEÑA	PPV-LEÑA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:25:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:25:00	-	MARIPosas	MARIPosas	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:25:00	-	URCAY-1	URCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:25:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:25:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:25:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
08:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
08:25:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
08:25:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
08:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
08:25:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:25:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:25:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:25:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:25:00	-	PPV-LUZELCAND	PPV-LUZELCAND	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:25:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIOCOLORADO	-	-
08:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PE-LOMASDEJUQUECO	PE-LOMASDEJUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-DOEMEYKO	PPV-DOEMEYKO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-MISTETADELSANDES	PPV-MISTETADELSANDES	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:25:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:25:00	-	PPV-RIOSCONDDO	PPV-RIOSCONDDO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:25:00	-	PPV-WILLIA	PPV-WILLIA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:25:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:25:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: Gen. Actual						

28-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
08:35:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:35:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:35:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:35:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:35:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:35:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-SERRAJOGRIN	PE-SERRAJOGRIN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-CAMPODELISOL	PPV-CAMPODELISOL	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-GUANOCHO	PPV-GUANOCHO	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-MONTEREYONDO	PE-MONTEREYONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
08:35:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
08:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
08:35:00	-	LAJA-1-2	LAJA-1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
08:35:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
08:35:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
08:35:00	-	PPV-LLANDELLAMPÓS	PPV-LLANDELLAMPÓS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENLASA	-	-
08:35:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-CERRRODOMINADOR	PPV-CERRRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-CONOJO	PPV-CONOJO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-IJAMA-2	PPV-IJAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-LAHUAYACA-2	PPV-LAHUAYACA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-SOLDELSANDES	PPV-SOLDELSANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-DONACAMEN	PPV-DONACAMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-SANFEDRO-GRS	PPV-SANFEDRO-GRS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-IJAMA-1	PPV-IJAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-LLANDELLUENTO	PE-LLANDELLUENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:35:00	-	PPV-CAMEL	PPV-CAMEL	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:35:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		HIDRO MAULE	-	-
08:35:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		HIDRO MAULE	-	-
08:35:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		HIDRO MAULE	-	-
08:35:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		HIDRO MAULE	-	-
08:35:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
08:35:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
08:35:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
08:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
08:35:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
08:35:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
08:35:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
08:35:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-ELELICANO	PPV-ELELICANO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:35:00	-	RICOLORADO-1	RICOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RIO COLORADO	-	-
08:35:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RIO COLORADO	-	-
08:35:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-DINGOSOLAMARITO	PPV-DINGOSOLAMARITO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-LAUVERA	PPV-LAUVERA	8	N	-										

28-12-2024														SSCC		
Hora Movt.	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	-	-	-	-	-	-
08:56:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
08:56:00	-	VINALLES_B1_1 COGEN	VINALLES_B1_1 COGEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUOCO	-	-
08:56:00	-	NUUEVAALDEA_B1_1 COGEN	NUUEVAALDEA_B1_1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUOCO	-	-
08:56:00	-	NUUEVAALDEA_B1+B1B2_1 COGEN	NUUEVAALDEA_B1+B1B2_1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUOCO	-	-
08:56:00	-	CHIBURGEO-1	CHIBURGEO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	CHIBURGEO-2	CHIBURGEO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	LOMALTA	LOMALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	QJOSDEAGUA	QJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-CAMPOSDIELSOL	PFV-CAMPOSDIELSOL	236	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 244 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-DONNUMBERTO	PFV-DONNUMBERTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	LAIJA-1	LAIJA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
08:56:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CABLOONES-1	PE-CABLOONES-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CABLOONES-2	PE-CABLOONES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CABLOONES-3	PE-CABLOONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-PUNTAOLIVARADA	PE-PUNTAOLIVARADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-LAJMA-2	PFV-LAJMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-SOLDILSANDRES	PFV-SOLDILSANDRES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-SANFORD-GPG	PFV-SANFORD-GPG	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-LAJMA-1	PFV-LAJMA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-ELUN	PFV-ELUN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:56:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:56:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	URICAY-1	URICAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	URICAY-2	URICAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico						

28.12.2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
08:56:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:56:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:56:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ULCOQUI	-	-
08:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cuellos	N	-	COUBUN	-	-
09:00:00	-	COUBUN-2	COUBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N	-	COUBUN	-	-
09:06:00	-	Colocación: 440; Ajuste: S00		0						Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
09:06:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PPV-LISA	PPV-LISA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:06:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:06:00	-	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:06:00	-	NUUEVAALDEA BL1+BL2_COG EN	NUUEVAALDEA BL1+BL2_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-
09:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-
09:06:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-
09:06:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-
09:06:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-
09:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-
09:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-
09:06:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:06:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:06:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:06:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:06:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:06:00	-	LOMALTA	LOMALTA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:06:00	-	OSOSREAGUA	OSOSREAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PPV-CHANAES	PPV-CHANAES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA		N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PPV-SOIDELELA	PPV-SOIDELELA	78	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PPV-CAMPODELSEL	PPV-CAMPODELSEL	251	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PPV-VALLELSOL	PPV-VALLELSOL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PPV-CONUMBERTO	PPV-CONUMBERTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	LAMA-2	LAMA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PPV-CAPICORONIO	PPV-CAPICORONIO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PPV-LANDELLAMPUS	PPV-LANDELLAMPUS	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENKAS	-	-
09:06:00	-	PPV-SANTASABIEL	PPV-SANTASABIEL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PPV-IAMA-2	PPV-IAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PPV-MARILENA	PPV-MARILENA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PPV-SOLOSELANDES	PPV-SOLOSELANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PPV-LACHUZOLAR	PPV-LACHUZOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-TOHAMA														

28.12.2024															SSCC	
Hora Movt.	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	-	-	-	-	-	-
09:06:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR 2	PPV-ATACAMA SOLAR 2	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PPV-MESETELOSANDES	PPV-MESETELOSANDES	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PPV-SOLDESERERTO	PPV-SOLDESERERTO	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:06:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:06:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:06:00	-	PPV-VALLEA	PPV-VALLEA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
09:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
09:06:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
09:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:06:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOLUR	-	-
09:10:00	-	COLUMB-2	COLUMB-2	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLUMB	-	-
09:14:00	-	Colocación: 4653; Ajuste: 500	COC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
09:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
09:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
09:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
09:14:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
09:14:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
09:14:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
09:14:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
09:14:00	-	PE-LOSOURIROS	PE-LOSOURIROS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PPV-ANDOS	PPV-ANDOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:14:00	-	VINALDES-BL1 COGEN	VINALDES-BL1 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:14:00	-	NUUEVADEA-BL1 COGEN	NUUEVADEA-BL1 COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:14:00	-	NUUEVADEA-BL1+BL2 COG EN	NUUEVADEA-BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
09:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
09:14:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
09:14:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
09:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
09:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
09:14:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
09:14:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	LOMALTA	LOMALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	197	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-LALACAKMA	PPV-LALACAKMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-LALACAKMA-2	PPV-LALACAKMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-CAMPDOLSEL	PPV-CAMPDOLSEL	285	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 285.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-DONNUMBERTO	PPV-DONNUMBERTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	LIAI-1	LIAI-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-</															

28-12-2024															SSCC	
Hora Movt.	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					-	-
09:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	MAMRIL-2	MAMRIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:14:00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:14:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:14:00	-	PFV-UZUELNORTE	PFV-UZUELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-SOLEDNORTIANDRES	PFV-SOLEDNORTIANDRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:14:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PE-LOMASDEQUICO	PE-LOMASDEQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFVATACAMASOLAR-2	PFVATACAMASOLAR-2	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-SOLEDSEBERTO	PFV-SOLEDSEBERTO	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	LAJAVEZ-2_COGEN	LAJAVEZ-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:14:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:14:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:14:00	-	PFV-NEILLA	PFV-NEILLA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:14:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:14:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOLQUE	-	-
09:35:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	0	RO	-	PS	-	OM			N	L202-4000660- L202-4001217	ENEL GENERACION	-	-
09:38:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	L202-4000660- L202-4001217	ENEL GENERACION	-	-
09:46:00	-	Colocación: 4581; Ajuste: 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
09:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PE-LOSQUIRUIOS	PE-LOSQUIRUIOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:46:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:46:00	-	PFV-ANDRES	PFV-ANDRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:46:00	-	PFV-ANDESAB	PFV-ANDESAB	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:46:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:46:00	-	VINALLAS_B11_COGEN	VINALLAS_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
09:46:00	-	NUUEVALDEA_B11_COGEN	NUUEVALDEA_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
09:46:00	-	NUUEVALDEA_B11+B12_COGEN	NUUEVALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
09:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-
09:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-
09:46:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-
09:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-
09:46:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-
09:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-
09:46:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-
09:46:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:46:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:46:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:46:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:46:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:46:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:46:00	-	LOMALTA	LOMALTA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:46:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-										

28.12.2024													SSCC			
Hora Movt.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
09:46:00	-	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PIV-SOLDELOSANDES	PIV-SOLDELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PIV-LACRUZOLAR	PIV-LACRUZOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PIV-DONACARMEN	PIV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PIV-SANPEDRO-GRG	PIV-SANPEDRO-GRG	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PIV-JAMA-1	PIV-JAMA-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PIV-VALLESCONDIDO	PIV-VALLESCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-LIANDOSDELNORTE	PE-LIANDOSDELNORTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PIV-SANTIAGO SOLAR	PIV-SANTIAGO SOLAR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:46:00	-	PIV-CEMEL	PIV-CEMEL	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIIDRO MAULE	-	-
09:46:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIIDRO MAULE	-	-
09:46:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIIDRO MAULE	-	-
09:46:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIIDRO MAULE	-	-
09:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:46:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:46:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:46:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:46:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:46:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:46:00	-	PIV-ELURICANO	PIV-ELURICANO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:46:00	-	PIV-SOLDELNORTEANDES	PIV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:46:00	-	RICOLORADO-1	RICOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
09:46:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
09:46:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PIV-HUATACONDO	PIV-HUATACONDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PE-LOMASDEDIQUECO	PE-LOMASDEDIQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PIV-CARILAFQUEN-2	PIV-CARILAFQUEN-2	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PIV-DIEGODEALMAGRO	PIV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PIV-PAMPASOLARNORTE	PIV-PAMPASOLARNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PIV-JAVERIA	PIV-JAVERIA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(); SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PIV-DOEMERO	PIV-DOEMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PIV-MESTADELOSANDES	PIV-MESTADELOSANDES	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PIV-SOLDELDIESTRO	PIV-SOLDELDIESTRO	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PIV-QUILAPILIN	PIV-QUILAPILIN	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	LAUQUE-1 COGEN	LAUQUE-1 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:46:00	-	PIV-GRANIA	PIV-GRANIA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:46:00	-	PIV-ROIESCONDIDO	PIV-ROIESCONDIDO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:46:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATVATT	-	-
09:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATVATT	-	-
09:46:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATVATT	-	-
09:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:46:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:02:00	-	Colocación: 4627, Ajuste: 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
10:02:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PE-TOLPANQUI	PE-TOLPANQUI	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(); SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PIV-ELROMERO	PIV-ELROMERO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(); SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PIV-USVA	PIV-USVA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(); SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PIV-MALGASARDA	PIV-MALGASARDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PE-LOSQUIRUIROS	PE-LOSQUIRUIROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PIV-BOLEDO-1	PIV-BOLEDO-1	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PIV-ANDESA	PIV-ANDESA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AMPAC	-	-
10:02:00	-	VINALES_B1, COGEN	VINALES_B1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:02:00	-	NUUEVAIDEA_B1, COGEN	NUUEVAIDEA_B1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:02:00	-	NUUEVAIDEA_B1+B12_COG EN	NUUEVAIDEA_B1+B12_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:02:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:02:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:02:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:02:00	-	PIV-DIEGOALMAGROSR	PIV-DIEGOALMAGROSR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(); SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:02:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		

28.12.2024														SSCC				
Hora Movt.	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							-	-
10:02:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENGIE	-	-
10:02:00	-	PFV-LONGOROS	PFV-LONGOROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENGIE	-	-
10:02:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENGIE	-	-
10:02:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENLASA	-	-
10:02:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF()		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF()		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-SOLDLOSANDES	PFV-SOLDLOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-SONACAMEN	PFV-SONACAMEN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-SANFEDRO-GPG	PFV-SANFEDRO-GPG	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-LLANODELWERTO	PE-LLANODELWERTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:02:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:02:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			HIDRO MAULE	-	-
10:02:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			HIDRO MAULE	-	-
10:02:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			HIDRO MAULE	-	-
10:02:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			HIDRO MAULE	-	-
10:02:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			INNERGEX	-	-
10:02:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			INNERGEX	-	-
10:02:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			INNERGEX	-	-
10:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			INNERGEX	-	-
10:02:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			LAP	-	-
10:02:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			LAP	-	-
10:02:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			LAP	-	-
10:02:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			NOVASOURCE POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-ELEUCIANO	PFV-ELEUCIANO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			NOVASOURCE POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-SOLDNORTEANDES	PFV-SOLDNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			NOVASOURCE POWER	-	-
10:02:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			PACIFIC HYDRO	-	-
10:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RIO COLORADO	-	-
10:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RIO COLORADO	-	-
10:02:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PE-LOMASDELQUILCO	PE-LOMASDELQUILCO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-CARILABARITO	PFV-CARILABARITO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-DIEGOELMAGRO	PFV-DIEGOELMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(); SSCC: Bloque CF()		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-SOLDDELDESERTO	PFV-SOLDDELDESERTO	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-QUILAFLUN	PFV-QUILAFLUN	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			RNE	-	-
10:02:00	-	LAUAYE-2 COGEN	LAUAYE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			SANTA FE	-	-
10:02:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			SIEMENS	-	-
10:02:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			SIEMENS	-	-
10:02:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			SIEMENS	-	-
10:02:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			STATVATT	-	-
10:02:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			STATVATT	-	-
10:02:00	-	PE-LOSCURILLOS	PE-LOSCURILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			STATVATT	-	-
10:02:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:02:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:02:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:02:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:02:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			UCUQUER	-	-
10:10:00	-	COLUMB-1	COLUMB-1	0	DN	-	FS	-	OM					N		COLUMB	-	-
10:12:00	-	Colocación: 4RB; Ajuste: 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D		Prorrata Generalizada costo SEN D	-				-	-
10:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ACCIONA	-	-
10:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF()		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ACCIONA	-	-
10:12:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF()		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			ACCIONA	-	-
10:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N													

28.12.2024																	SSCC
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANJILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
10:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	301	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 301 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-VALLEDSOL	PPV-VALLEDSOL	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-CONJUMIENTO	PPV-CONJUMIENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	LAIJA-1-2	LAIJA-1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	PPV-LANODELLAMPPOS	PPV-LANODELLAMPPOS	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENLASA	-	-
10:12:00	-	PPV-SANTASABIEL	PPV-SANTASABIEL	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-CERRDOMINADOR	PPV-CERRDOMINADOR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-CONELJO	PPV-CONELJO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-LAHUYACA-2	PPV-LAHUYACA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-MARIALENA	PPV-MARIALENA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-UBRESOLAR	PPV-UBRESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-SANPEDRO-GRG	PPV-SANPEDRO-GRG	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-VALLESCONIDIDO	PPV-VALLESCONIDIDO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-SANTASOLAR	PPV-SANTASOLAR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PPV-CEMEL	PPV-CEMEL	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:12:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:12:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:12:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:12:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-
10:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-
10:12:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-
10:12:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:12:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:12:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:12:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PE-LOMASDELZURQUE	PE-LOMASDELZURQUE	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PPV-DIEGODELALMAGRO	PPV-DIEGODELALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
10:10																	

28.12.2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-	4	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				-	-
11:10:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	-	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	25	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	11	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	67	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	ISA-1	ISA-1	20	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	ISA-2	ISA-2	20	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	29	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	QOISOAGUA	QOISOAGUA	7	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	1	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PE-SERRASORDA	PE-SERRASORDA	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	1	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-CHAMARES	PPV-CHAMARES	20	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	181	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	40	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	12	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	71	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	278	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300.1 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	111	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134.8 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	144	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187.2 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	101	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	72	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-DONAMBERTO	PPV-DONAMBERTO	59	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	LAJA-1-2	LAJA-1-2	6	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PPV-LOSOLCOS	PPV-LOSOLCOS	34	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	68	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	74	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	113	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	76	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	3	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1				-	-
11:10:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	4	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-ELABARRAN	PE-ELABARRAN	5	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	73	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	56	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1				-	-
11:10:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	14	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	50	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.8 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	39	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-SOLDELOANDES	PPV-SOLDELOANDES	59	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150.3 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	39	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PPV-SANPEDRO-GRG	PPV-SANPEDRO-GRG	76	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	22	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	75	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PE-LLANODELSIENTRO	PE-LLANODELSIENTRO	1	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	49	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	35	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	66	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.3 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-CEMEL	PPV-CEMEL	146	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	CARILAIQUEN-1	CARILAIQUEN-1	7	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	CARILAIQUEN-2	CARILAIQUEN-2	7	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	103	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117.5 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-ELRUCILCANO	PPV-ELRUCILCANO	79	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.5 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	57	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.6 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PE-LOMASDELUQUICO	PE-LOMASDELUQUICO	6	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				-	-
11:10:00	-	PPV-CARILAIQUEN-2	PPV-CARILAIQUEN-2	68	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.6 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	23	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	50	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: Gen. Actual				-	-
11:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	50	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	62	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1				-	-
11:10:00	-	PPV-OSMERO	PPV-OSMERO	124	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SSTR				-	-
11:10:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	111	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.7 MW; origen: Gen. Actual				-	-

28.12.2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						
11:36:00	-	PE-LOSCHUROS	PE-LOSCHUROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PFV-ANDES3R	PFV-ANDES3R	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ANPAC	-	-
11:36:00	-	YNUALES-BL1 COGEN	YNUALES-BL1 COGEN	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ARAUCAO	-	-
11:36:00	-	NUUEVALDEA-BL1 COGEN	NUUEVALDEA-BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ARAUCAO	-	-
11:36:00	-	NUUEVALDEA-BL1+BL2 COG EN	NUUEVALDEA-BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ARAUCAO	-	-
11:36:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	ISA-1	ISA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	ISA-2	ISA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-TALNAVONIENTE	PE-TALNAVONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-TALNAVONIENTE	PE-TALNAVONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-SODELLA	PFV-SODELLA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	289	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
11:36:00	-	CHAPADUNA-1	CHAPADUNA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
11:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
11:36:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
11:36:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
11:36:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
11:36:00	-	PFV-LIANDOLLEAMPLOS	PFV-LIANDOLLEAMPLOS	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENLISA	-	-
11:36:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-IAJMA-2	PFV-IAJMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-LAIYAKA-2	PFV-LAIYAKA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-SOLDILSANDRES	PFV-SOLDILSANDRES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-LACUSOLAR	PFV-LACUSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-SANFEDRO-GGG	PFV-SANFEDRO-GGG	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-IAJMA-1	PFV-IAJMA-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-VALLESDONIDO	PFV-VALLESDONIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:36:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:36:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:36:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:36:00																

28.12.2024														SSCC				
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		CAN/JITLLAR							Cambio CMG							-	-
11:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATVABT	-	-	
11:36:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATVABT	-	-	
11:36:00	-	LA CONFLUENCIA-1	LA CONFLUENCIA-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
11:36:00	-	LA CONFLUENCIA-2	LA CONFLUENCIA-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
11:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
11:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
11:36:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LUQUICER	-	-	
12:06:00	-	Colocación: 4891; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				-	-
12:06:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
12:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
12:06:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
12:06:00	-	PE-ALMEYDA	PE-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
12:06:00	-	PE-EL COMERO	PE-EL COMERO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
12:06:00	-	PE-UYSA	PE-UYSA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
12:06:00	-	PE-VALGARIDA	PE-VALGARIDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
12:06:00	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
12:06:00	-	PE-LOS DIAMOS	PE-LOS DIAMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
12:06:00	-	PE-ANDES	PE-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
12:06:00	-	PE-BOLERO-1	PE-BOLERO-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,3 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
12:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
12:06:00	-	PE-ANDES 3	PE-ANDES 3	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
12:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
12:06:00	-	PE-ANDES 4	PE-ANDES 4	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
12:06:00	-	SANANDES 1	SANANDES 1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		JANPAC	-	-	
12:06:00	-	YUNALES, BL1, COGEN	YUNALES, BL1, COGEN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
12:06:00	-	NUUEVALDEA, BL1, COGEN	NUUEVALDEA, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
12:06:00	-	NUUEVALDEA, BL1+BL2, COG EN	NUUEVALDEA, BL1+BL2, COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
12:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CULIBUN	-	-	
12:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CULIBUN	-	-	
12:06:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CULIBUN	-	-	
12:06:00	-	PE-DIEGO ALMAGRO SUR	PE-DIEGO ALMAGRO SUR	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CULIBUN	-	-	
12:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CULIBUN	-	-	
12:06:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CULIBUN	-	-	
12:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CULIBUN	-	-	
12:06:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:06:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:06:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:06:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:06:00	-	ISA-1	ISA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:06:00	-	ISA-2	ISA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:06:00	-	LOMALTA	LOMALTA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:06:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:06:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-SIERRA GORDA	PE-SIERRA GORDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-CHANARES	PE-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-FINSTERRA	PE-FINSTERRA	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-LALACKAMA	PE-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-LALACKAMA-2	PE-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-SOLDELLA	PE-SOLDELLA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-CAMPODELSOL	PE-CAMPODELSOL	273	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-VALLEDELSOL	PE-VALLEDELSOL	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-GUANCHOI	PE-GUANCHOI	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-LASALINAS	PE-LASALINAS	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-RINACO-2	PE-RINACO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-CONHUMBERTO	PE-CONHUMBERTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
12:06:00	-	CHAPALUNA-1	CHAPALUNA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
12:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
12:06:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
12:06:00	-	PE-LOS OROS	PE-LOS OROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
12:06:00	-	PE-CAPICORNO	PE-CAPICORNO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
12:06:00	-	PE-LANDELLAMPAS	PE-LANDELLAMPAS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-	
12:06:00	-	PE-SANTASABEL	PE-SANTASABEL	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
12:06:00	-	PE-PAMPATIGRE	PE-PAMPATIGRE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
12:06:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
12:06:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
12:06:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
12:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
12:06:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
12:06:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
12:06:00	-	PE-CERRO DOMINADOR	PE-CERRO DOMINADOR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
12:06:00	-	PE-CONEJO	PE-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
12:06:00	-	PE-IAJA-2	PE-IAJA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
12:06:00	-	PE-LAHUYCA-2	PE-LAHUYCA-2	17	N	-	CI											

28.12.2024														SSCC		
Hora Movt.	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					-	-
12:06:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-PAMPASOLAMONTE	PPV-PAMPASOLAMONTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-SOLDILSHERITO	PPV-SOLDILSHERITO	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	RNE	-	-
12:06:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	SANTA FE	-	-
12:06:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PPV-ROSCONCHIDO	PPV-ROSCONCHIDO	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	STATVART	-	-
12:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	STATVART	-	-
12:06:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	STATVART	-	-
12:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:06:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	LIQUIDIER	-	-
12:36:00	0	Colocación: 5032; Ajuste: 250	COC							Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		-	-
12:36:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ACCONA	-	-
12:36:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ACCONA	-	-
12:36:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ACCONA	-	-
12:36:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ACCONA	-	-
12:36:00	-	PPV-EKOMORO	PPV-EKOMORO	305	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.4 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ACCONA	-	-
12:36:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ACCONA	-	-
12:36:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ACCONA	-	-
12:36:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PPV-ANDOS	PPV-ANDOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121.3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	AES ANDES	-	-
12:36:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ANPAC	-	-
12:36:00	-	VINALLES_B1; COGEN	VINALLES_B1; COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ARAUCO	-	-
12:36:00	-	NUUEVALDEA_B1; COGEN	NUUEVALDEA_B1; COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ARAUCO	-	-
12:36:00	-	NUUEVALDEA_B1+B12; COG EN	NUUEVALDEA_B1+B12; COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ARAUCO	-	-
12:36:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	COLIBUN	-	-
12:36:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	COLIBUN	-	-
12:36:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	COLIBUN	-	-
12:36:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	COLIBUN	-	-
12:36:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	COLIBUN	-	-
12:36:00	-	PE-TOTOTAL	PE-TOTOTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	COLIBUN	-	-
12:36:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	COLIBUN	-	-
12:36:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GENERACION	-	-
12:36:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GENERACION	-	-
12:36:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GENERACION	-	-
12:36:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GENERACION	-	-
12:36:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GENERACION	-	-
12:36:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GENERACION	-	-
12:36:00	-	LOMALTA	LOMALTA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GENERACION	-	-
12:36:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GENERACION	-	-
12:36:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PPV-SOIDELELA	PPV-SOIDELELA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PPV-CAMPDOLSEL	PPV-CAMPDOLSEL	276	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172.5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127.8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191.5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PPV-DONNUMBERTO	PPV-DONNUMBERTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENGIE	-	-
12:36:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENGIE	-	-
12:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENGIE	-	-
12:36:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	ENGIE	-	-
12:36:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada				

28.12.2024														SSCC			
Hora Movt.	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							
12:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NNERIGEX	-	-
12:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NNERIGEX	-	-
12:26:00	-	CARILAFQUEIN-1	CARILAFQUEIN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:26:00	-	CARILAFQUEIN-2	CARILAFQUEIN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:26:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:26:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
12:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
12:26:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PE-LONASDELOZUICO	PE-LONASDELOZUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PFV-ATACAMAASOLAR-2	PFV-ATACAMAASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PFV-SOLDELSERTO	PFV-SOLDELSERTO	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	PFV-QUILAFLUN	PFV-QUILAFLUN	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:26:00	-	LAHUELA-2_COGEN	LAHUELA-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:26:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:26:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:26:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
12:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
12:26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
12:26:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
12:26:00	-	PE-LAFILOR	PE-LAFILOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCQUIER	-	-
12:36:00	-	PFV-ANDES SOLAR II	PFV-ANDESII	80	CSE	-	PC	-	EXP	Inicia maniobras hacia SADI		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANDES	-	-
13:13:00	-	200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
13:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:13:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:13:00	-	PFV-LIZTA	PFV-LIZTA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:13:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:13:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:13:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:13:00	-	VINALES_B1_1_COGEN	VINALES_B1_1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:13:00	-	NUEVAALDEA_B1_1_COGEN	NUEVAALDEA_B1_1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:13:00	-	NUEVAALDEA_B1+H2_COGEN	NUEVAALDEA_B1+H2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:13:00	-	CHIBURGRO-1	CHIBURGRO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:13:00	-	CHIBURGRO-2	CHIBURGRO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:13:00	-	LAMINA	LAMINA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:13:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:13:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
13:13:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
13:13:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
13:13:00	-	CURLINDUE	CURLINDUE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
13:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
13:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
13:13:00	-	LOMALTA	LOMALTA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
13:13:00	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
13:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW							

28-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-	
13:13:00	-	PE-TOHAMAMA	PE-TOHAMAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)				ENOR CHILE	-	-	
13:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-	
13:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-	
13:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-	
13:13:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-	
13:13:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)				ENOR CHILE	-	-	
13:13:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-	
13:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-	
13:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-	
13:13:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-	
13:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico				GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
13:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico				HIRO MAULE	-	-	
13:13:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual				HIRO MAULE	-	-	
13:13:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual				HIRO MAULE	-	-	
13:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual				HIRO MAULE	-	-	
13:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-	
13:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-	
13:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR				INNERGEX	-	-	
13:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico				LAP	-	-	
13:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico				LAP	-	-	
13:13:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-	
13:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)				NOVASOURCE POWER	-	-	
13:13:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.3 MW; origen: SIFR				NOVASOURCE POWER	-	-	
13:13:00	-	PFV-SOLDENORTEANDES	PFV-SOLDENORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				NOVASOURCE POWER	-	-	
13:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual				PACIFIC HYDRO	-	-	
13:13:00	-	RICOLDRADO-1	RICOLDRADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico				RIO COLORADO	-	-	
13:13:00	-	RICOLDRADO-2	RICOLDRADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico				RIO COLORADO	-	-	
13:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				RNE	-	-	
13:13:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.3 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-	
13:13:00	-	PE-LOMASDEUQUECO	PE-LOMASDEUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR				RNE	-	-	
13:13:00	-	PFV-CARIBRAPITO	PFV-CARIBRAPITO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.7 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-	
13:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-	
13:13:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-	
13:13:00	-	PE-MALLCOCUR	PE-MALLCOCUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				RNE	-	-	
13:13:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				RNE	-	-	
13:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.9 MW; origen: SIFR				RNE	-	-	
13:13:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR				RNE	-	-	
13:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)				RNE	-	-	
13:13:00	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico				RNE	-	-	
13:13:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.8 MW; origen: Prondistico				RNE	-	-	
13:13:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR				RNE	-	-	
13:13:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.2 MW; origen: SIFR				RNE	-	-	
13:13:00	-	LAUVEVE-2 COGEN	LAUVEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual				SANTA FE	-	-	
13:13:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)				SIEMENS	-	-	
13:13:00	-	PFV-RIECONDDO	PFV-RIECONDDO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.2 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	-	
13:13:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	-	
13:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				STATTRATT	-	-	
13:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR				STATTRATT	-	-	
13:13:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual				STATTRATT	-	-	
13:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico				TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
13:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico				TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
13:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual				TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
13:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico				TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
13:13:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				ULCOQUIER	-	-	
13:13:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1, GNL_B	51	DF	DLC	FS	-	OT	Falla en partida. #XXXXXX				ENGIE	-	-	
13:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	80	N	-	CI	-	OM						COLBUN	-	-
14:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1, GNL_A	260	DN	DLC	PP	-	OM						COLBUN	-	-
14:12:00	-	Colocación: 5163, Ajuste: 0	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizado costo SEN 0					-	-	
14:12:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-	
14:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-	
14:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-	
14:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-	
14:12:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-	
14:12:00	-	PFV-USVI	PFV-USVI	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-	
14:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-	
14:12:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-	
14:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-	
14:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-	
14:12:00	-	PFV-SOLERO-1	PFV-SOLERO-1	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123.3 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-	
14:12:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-	
14:12:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-	
14:12:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-	
14:12:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-	
14:12:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico				ANPAC	-	-	
14:12:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-	
14:12:00	-	NUUEVAALDEA, BL1 COGEN	NUUEVAALDEA, BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-	
14:12:00	-	NUUEVAALDEA, BL1+BL2, COG EN	NUUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-	
14:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-	
14:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-	
14:12:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Prondistico				COLBUN	-	-	
14:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	206	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)				COLBUN	-	-	
14:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR				COLBUN	-	-	
14:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)				COLBUN	-	-	
14:12:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico				COLBUN	-	-	
14:12:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico				ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:12:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:12:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondistico				ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:12:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: Prondistico				ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:12:00	-	LOMALTA	LOMALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Prondistico				ENEL GENERACIÓN	-	-	

28-12-2024														SSCC		
Hora Movt.	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	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
14:12:00	-	PPV-SANTASABIEL	PPV-SANTASABIEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-IAMA-2	PPV-IAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-LAHUAYACA-2	PPV-LAHUAYACA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-IAMA-1	PPV-IAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-LOMASDELAZARDO	PE-LOMASDELAZARDO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-CARRASPINITO	PPV-CARRASPINITO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-MALLICONORTE	PE-MALLICONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-OMEYNO	PPV-OMEYNO	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-SOLDELDIESERTO	PPV-SOLDELDIESERTO	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	LAMUEVE-2 COGEN	LAMUEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-RIODESCONDIRIO	PPV-RIODESCONDIRIO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2, TGI+TVL, GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28:00	-	RALCO-1	RALCO_1inv	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:31:00	-	RALCO-1	RALCO_1inv	0	ORO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:38:00	-	Colocación: 5600; Ajuste: 400	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-TOLPANISUR	PE-TOLPANISUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PPV-USUYA	PPV-USUYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PPV-MALGARDIA	PPV-MALGARDIA	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-LOSURIOS														

28.12.2024														SSCC			
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-									Cambio CMG							
14:38:00	-	PE-TALINAPONIENTE	PE-TALINAPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-CAMPOSDELZOL	PFV-CAMPOSDELZOL	263	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-DONNUMBERTO	PFV-DONNUMBERTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENGIE	-	-
14:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENGIE	-	-
14:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENGIE	-	-
14:38:00	-	LAJA-1-2	LAJA-1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-LANQUEDELLAMPUS	PFV-LANQUEDELLAMPUS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENLISA	-	-
14:38:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-CONEUJO	PFV-CONEUJO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-VALLESDONDO	PFV-VALLESDONDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				HIRO MAULE	-	-
14:38:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				HIRO MAULE	-	-
14:38:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				HIRO MAULE	-	-
14:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				HIRO MAULE	-	-
14:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				INNEXIG	-	-
14:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				INNEXIG	-	-
14:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				INNEXIG	-	-
14:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				LAP	-	-
14:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				LAP	-	-
14:38:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				LAP	-	-
14:38:00	-	PFV-LUZDELMORTE	PFV-LUZDELMORTE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				NOVASOURCE POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				NOVASOURCE POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				NOVASOURCE POWER	-	-
14:38:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				PACIFIC HYDRO	-	-
14:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				RIO COLORADO	-	-
14:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				RIO COLORADO	-	-
14:38:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				RNE	-	-
14:38:00	-	PE-LOMASDELZUJICO	PE-LOMASDELZUJICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-CARRERAPOSITO	PFV-CARRERAPOSITO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				RNE	-	-
14:38:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				RNE	-	-
14:38:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada						

28.12.2024														SSCC			
Hora Movt.	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							
15:09:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1-3; SSCC: Bloque CF1-4		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
15:09:00	-	PFV-SANJUAN	PFV-SANJUAN	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1-4		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
15:09:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1-4		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
15:09:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
15:09:00	-	OPRSES-1	OPRSES-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1-4		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	OPRSES-2	OPRSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	OPRSES-3	OPRSES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	LOMAITA	LOMAITA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	261	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-CHANNARES	PFV-CHANNARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	244	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-MONTIEREDONDO	PE-MONTIEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:09:00	-	CHAPOLQUIN-1	CHAPOLQUIN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1-4		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:09:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:09:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:09:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:09:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:09:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-PUNTAOLIVARADA	PE-PUNTAOLIVARADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1-4		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-IAJMA-2	PFV-IAJMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-LANUYA-2	PFV-LANUYA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-LACHUZOSOLAR	PFV-LACHUZOSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-TOHMANIA	PE-TOHMANIA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1-4		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-IAJMA-1	PFV-IAJMA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1-4		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:09:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:09:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	-	-
15:09:00	-	LIRCA1-1	LIRCA1-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	-	-
15:09:00	-	LIRCA1-2	LIRCA1-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	-	-
15:09:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	-	-
15:09:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NNNIGEX	-	-
15:09:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NNNIGEX	-	-
15:09:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NNNIGEX	-	-
15:09:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:09:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:09:00	-	MALLACHUELO-1	MALLACHUELO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:09:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1-4		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-SOLDENORTEANDES	PFV-SOLDENORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:09:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:09:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-

28.12.2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
15:45:00	-	PFV-ALMEDIYA	PFV-ALMEDIYA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PFV-LOSCHURROS	PFV-LOSCHURROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-LOSOLAMOS	PFV-LOSOLAMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-CAMPOLINDO	PFV-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-SANMATIAS	PFV-SANMATIAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	SANANDES1	SANANDES1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
15:45:00	-	YNALES_B11_COGEN	YNALES_B11_COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
15:45:00	-	NUUEVAALDEA_B11_COGEN	NUUEVAALDEA_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
15:45:00	-	NUUEVAALDEA_B11+B12_COGEN	NUUEVAALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
15:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLIBUN	-	-
15:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLIBUN	-	-
15:45:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLIBUN	-	-
15:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLIBUN	-	-
15:45:00	-	PFV-SANJUAN	PFV-SANJUAN	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLIBUN	-	-
15:45:00	-	PFV-TOTORAL	PFV-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLIBUN	-	-
15:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLIBUN	-	-
15:45:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	ISA-1	ISA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	ISA-2	ISA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	LOMALTA	LOMALTA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	PFV-CANELA	PFV-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-CANELA-2	PFV-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-LACABAMA	PFV-LACABAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-RENAICO	PFV-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-SIERRAGORDA	PFV-SIERRAGORDA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-TALINAVIENTE	PFV-TALINAVIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-TALINAVIENTE	PFV-TALINAVIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-TALTAL	PFV-TALTAL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-VALLEDELOSVENTOS	PFV-VALLEDELOSVENTOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-FINSTERRAZ	PFV-FINSTERRAZ	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	231	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-RENAICO-2	PFV-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-MONTEREDONDO	PFV-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	CHAPULTEMA-1	CHAPULTEMA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PFV-CALAMA	PFV-CALAMA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PFV-CAPACORONDO	PFV-CAPACORONDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PFV-LANDELLAMPIS	PFV-LANDELLAMPIS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
15:45:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-CABOLEONES-1	PFV-CABOLEONES-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-CABOLEONES-2	PFV-CABOLEONES-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-CABOLEONES-3	PFV-CABOLEONES-3	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-ELARRAYAN	PFV-ELARRAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-PUNTA COLORDADA	PFV-PUNTA COLORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-LASTRELLA	PFV-LASTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-IAJMA-2	PFV-IAJMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-TOMAMMA	PFV-TOMAMMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-IAJMA-1	PFV-IAJMA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-CERROTIGRE	PFV-CERROTIGRE	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-LLANOSDELVENTO	PFV-LLANOSDELVENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-ATACAMA	PFV-ATACAMA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen:						

28.12.2024														SSCC			
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG					-	-	
15:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVRAIT	-	-	
15:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVRAIT	-	-	
15:45:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVRAIT	-	-	
15:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
15:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
15:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
15:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
15:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUIER	-	-	
15:57:00	-	Colocación: 93; Ajuste: -15	CDC							Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-		-	-	
15:57:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:57:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	
15:57:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	
16:27:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI+TV1_GNL_A	91	DN	DLG	PP	-	OM			-	-	ENGIE	-	-	
16:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	CI	-	OM		Más SSCC	LT 220 kV Lasterria - Cuelbos	N		COULBUN	-	-
16:52:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI_GNL_A	51	RO	LC	PMT	-	OM				L0234001829	ENGIE	-	-	
16:59:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GNL_A	160	N	LC	PMT	-	OM					COULBUN	-	-	
17:06:00	-	Colocación: 5185; Ajuste: -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	
17:06:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCOONA	-	-	
17:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCOONA	-	-	
17:06:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCOONA	-	-	
17:06:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCOONA	-	-	
17:06:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCOONA	-	-	
17:06:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCOONA	-	-	
17:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCOONA	-	-	
17:06:00	-	PE-LOSQUIRUNDOS	PE-LOSQUIRUNDOS	68	ST	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:06:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:06:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:06:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:06:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:06:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:06:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANAPAC	-	-	
17:06:00	-	VINALIS_B1, COGEN	VINALIS_B1, COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-	
17:06:00	-	NUUEVAALDEA_B1, COGEN	NUUEVAALDEA_B1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-	
17:06:00	-	NUUEVAALDEA_B1+B12, COG	NUUEVAALDEA_B1+B12, COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-	
17:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-	
17:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-	
17:06:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-	
17:06:00	-	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	198	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-	
17:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-	
17:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-	
17:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-	
17:06:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:06:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:06:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:06:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:06:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:06:00	-	LOMALTA	LOMALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:06:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PFV-CHANARRAS	PFV-CHANARRAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 213,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	242	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:06:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:06:00	-	LAIJA-1	LAIJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:06:00	-	PFV-LOSOLROS	PFV-LOSOLROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:06:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:06:00	-	PFV-LANODELLAMPAS	PFV-LANODELLAMPAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
17:06:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:06:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:06:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:06:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN														

28.12.2024															SSCC	
Hora Movt.	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	-	-	-	-	-	-
17:06:00	-	PIV-SOLEDNORTIADES	PIV-SOLEDNORTIADES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:06:00	-	PIV-PUNTAJABIERA	PIV-PUNTAJABIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:06:00	-	PIV-NIGHTIE	PIV-NIGHTIE	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PIV-LOMASSIDELOQUEO	PIV-LOMASSIDELOQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PIV-DIEGODEALMAGRO	PIV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PIV-MALLECOSUR	PIV-MALLECOSUR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PIV-MALLECONORTE	PIV-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PIV-JAVERIA	PIV-JAVERIA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PIV-ATACAMAOSOLAR-2	PIV-ATACAMAOSOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PIV-DOIMEYO	PIV-DOIMEYO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PIV-MESITADELOSANDES	PIV-MESITADELOSANDES	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PIV-QUILAPILIN	PIV-QUILAPILIN	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	LAUAYE-2 COGEN	LAUAYE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:06:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:06:00	-	PIV-RIOSCONDIDO	PIV-RIOSCONDIDO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:06:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:06:00	-	PIV-CARDONAL	PIV-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:06:00	-	PIV-MANANTIALES	PIV-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:06:00	-	PIV-LOSERRILLOS	PIV-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:06:00	-	PIV-LARLOR	PIV-LARLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:13:00	-	Colocación: 4721, Ajuste : 300	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
17:13:00	-	PIV-PUNTAPALMERAS	PIV-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PIV-SANGABRIEL	PIV-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PIV-TOPANBUR	PIV-TOPANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+), SSCC, Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PIV-ELOMERO	PIV-ELOMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PIV-USUYA	PIV-USUYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+), SSCC, Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,2 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PIV-LOSURIBOS	PIV-LOSURIBOS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:13:00	-	PIV-LOSOLMOS	PIV-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:13:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:13:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: Prondístico; SSCC, Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:13:00	-	PIV-CAMPOLINDO	PIV-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:13:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:13:00	-	PIV-SANMATIAS	PIV-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:13:00	-	PIV-ANDESA	PIV-ANDESA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:13:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANAPAC	-	-
17:13:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:13:00	-	NUUEVALDEA, BL1, COGEN	NUUEVALDEA, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:13:00	-	NUUEVALDEA, BL1+BL2, COG	NUUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
17:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
17:13:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
17:13:00	-	PIV-DIEGOMALAGROSUR	PIV-DIEGOMALAGROSUR	198	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+), SSCC, Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
17:13:00	-	PIV-SANJUAN	PIV-SANJUAN	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+), SSCC, Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
17:13:00	-	PIV-TOTORAL	PIV-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
17:13:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
17:13:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	PIV-CAMELA	PIV-CAMELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-CAMELA-2	PIV-CAMELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-LACABANA	PIV-LACABANA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-RENAICO	PIV-RENAICO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-SERRAVALDEA	PIV-SERRAVALDEA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-TALINAYORIENTE	PIV-TALINAYORIENTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-TALINAYPONIENTE	PIV-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-TALTAL	PIV-TALTAL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-VALLEDOSVENTOS	PIV-VALLEDOSVENTOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-CHAMARRAS	PIV-CHAMARRAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-FINSTERRAE	PIV-FINSTERRAE	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201,2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-LALACKAMA	PIV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-LALACKAMA-2	PIV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-SOQUELLA	PIV-SOQUELLA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-CAMPODEL SOL	PIV-CAMPODEL SOL	206	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-VALLEDOSOL	PIV-VALLEDOSOL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-GUANCHI	PIV-GUANCHI	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-LASALINAS	PIV-LASALINAS	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-RENAICO-2	PIV-RENAICO-2	21												

28-12-2024																	SSCC
Hora Movt.	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							-
17:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual							HIDRO MAULE
17:13:00	-	URCAY-1	URCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual							HIDRO MAULE
17:13:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual							HIDRO MAULE
17:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual							HIDRO MAULE
17:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual							INNERGEX
17:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual							INNERGEX
17:13:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual							INNERGEX
17:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.8 MW; origen: SIFR							INNERGEX
17:13:00	-	CARILARQUEN-1	CARILARQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico							LAP
17:13:00	-	CARILARQUEN-2	CARILARQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico							LAP
17:13:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual							LAP
17:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)							NOVASOURCE POWER
17:13:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.2 MW; origen: SIFR							NOVASOURCE POWER
17:13:00	-	PFV-SOLZUELONTANDES	PFV-SOLZUELONTANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Prondistico							NOVASOURCE POWER
17:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SIFR							PACIFIC HYDRO
17:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico							RIO COLORADO
17:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico							RIO COLORADO
17:13:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Prondistico							RNE
17:13:00	-	PE-LOMASDEQUILICO	PE-LOMASDEQUILICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR							RNE
17:13:00	-	PFV-CARRERAPIO	PFV-CARRERAPIO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: Gen. Actual							RNE
17:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: SIFR							RNE
17:13:00	-	PFV-PANPASCALANORTE	PFV-PANPASCALANORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.8 MW; origen: Gen. Actual							RNE
17:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SIFR							RNE
17:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SIFR							RNE
17:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.7 MW; origen: SIFR							RNE
17:13:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.8 MW; origen: SIFR							RNE
17:13:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)							RNE
17:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SIFR							RNE
17:13:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.6 MW; origen: Gen. Actual							RNE
17:13:00	-	PFV-QUIAPULUN	PFV-QUIAPULUN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.2 MW; origen: SIFR							RNE
17:13:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual							SANTA FE
17:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR							SIEMENS
17:13:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.5 MW; origen: SIFR							SIEMENS
17:13:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.8 MW; origen: SIFR							SIEMENS
17:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual							STATKRAFT
17:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SIFR							STATKRAFT
17:13:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SIFR							STATKRAFT
17:13:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico							TINGUIRIRICA ENERGIA
17:13:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico							TINGUIRIRICA ENERGIA
17:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico							TINGUIRIRICA ENERGIA
17:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico							TINGUIRIRICA ENERGIA
17:13:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-				P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico							UCUQUER
17:24:00	-	COLBUN-1	COLBUN_1sim	100	DN	-	PP	-	OM								COLBUN
17:23:00	-	COLBUN-1	COLBUN_1sim	100	N	-	MT	-	OM								COLBUN
17:33:00	-	COLBUN-2	COLBUN_2sim	100	DN	-	PP	-	OM								COLBUN
17:44:00	-	COLBUN-2	COLBUN_2sim	100	N	-	MT	-	OM								COLBUN
17:44:00	-																
17:44:00	-	RALCO-1	RALCO_1sim	90	ORO	-	PP	-	OM								
17:49:00	-																
17:50:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada							
17:50:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	80	N	-	LC	-	PC	Subida Anticipada							
17:50:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	LF	-	LC	-	OT	Subida Anticipada							
17:50:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	LC	-	PC	Subida Anticipada							
17:53:00	-									Finaliza Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes							
18:03:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TIG1-TV1 GNL A	51	RO	-	LC	-	PMT								
18:11:00	-	Colocación: 100g; Ajuste: 100	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0							
18:11:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)							ACCIONA
18:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)							ACCIONA
18:11:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)							ACCIONA
18:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)							ACCIONA
18:11:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SIFR							ACCIONA
18:11:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)							ACCIONA
18:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.1 MW; origen: SIFR							ACCIONA
18:11:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)							AES ANDES
18:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR							AES ANDES
18:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual							AES ANDES
18:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: Prondistico							AES ANDES
18:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR							AES ANDES
18:11:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual							AES ANDES
18:11:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR							AES ANDES
18:11:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Prondistico							AES ANDES
18:11:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico							ARAUCO
18:11:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual							ARAUCO
18:11:00	-	NUUEVALDEA_BLI_COGEN	NUUEVALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual							ARAUCO
18:11:00	-	NUUEVALDEA_BLI-#B12_COG EN	NUUEVALDEA_BLI-#B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual							ARAUCO
18:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual							COLBUN
18:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual							COLBUN
18:11:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondistico							COLBUN
18:11:00	-	PFV-DIEGOMALMAGROSUR	PFV-DIEGOMALMAGROSUR	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204.6 MW; origen: SIFR							COLBUN
18:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)							COLBUN
18:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)							COLBUN
18:11:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual							COLBUN
18:11:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondistico							ENEL GENERACIÓN
18:11:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual							ENEL GENERACIÓN
18:11:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico							ENEL GENERACIÓN
18:11:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.3 MW; origen: Prondistico							ENEL GENERACIÓN
18:11:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual							ENEL GENERACIÓN
18:11:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Gen. Actual							ENEL GENERACIÓN
18:11:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Prondistico							ENEL GENERACIÓN
18:11:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual							ENEL GENERACIÓN
18:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)							ENEL GREEN POWER
18:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)							

28-12-2024														SSCC			
Hora Movt.	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						-	-
18:11:00	-	LAJA-1	LAJA-1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondístico			-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-LOSOLCOS	PFV-LOSOLCOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Prondístico			-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SIFR			-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: SIFR			-		ENLASA	-	-
18:11:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Prondístico			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SIFR			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SIFR			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SIFR			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Prondístico			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SIFR			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Prondístico			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-SANREDON-GPG	PFV-SANREDON-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SIFR			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Prondístico			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-VALLESCONIDO	PFV-VALLESCONIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Prondístico			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SIFR			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SIFR			-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SIFR			-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:11:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico			-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual			-		HIDRO MAULE	-	-
18:11:00	-	URCAY-1	URCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual			-		HIDRO MAULE	-	-
18:11:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual			-		HIDRO MAULE	-	-
18:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual			-		HIDRO MAULE	-	-
18:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual			-		NNIRGEX	-	-
18:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual			-		NNIRGEX	-	-
18:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,8 MW; origen: SIFR			-		NNIRGEX	-	-
18:11:00	-	CARILIAQUIEN-1	CARILIAQUIEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondístico			-		LAP	-	-
18:11:00	-	CARILIAQUIEN-2	CARILIAQUIEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico			-		LAP	-	-
18:11:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual			-		LAP	-	-
18:11:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SIFR			-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SIFR			-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-SOLDELOSANTENDES	PFV-SOLDELOSANTENDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual			-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:11:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SIFR			-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico			-		RÍO COLORADO	-	-
18:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico			-		RÍO COLORADO	-	-
18:11:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	PE-LOMASDELQUILCO	PE-LOMASDELQUILCO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,9 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-QUIAPALUN	PFV-QUIAPALUN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SIFR			-		RNE	-	-
18:11:00	-	LAUNUE-1, COGEN	LAUNUE-1, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual			-		SANTAFE	-	-
18:11:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SIFR			-		SIEMENS	-	-
18:11:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SIFR			-		SIEMENS	-	-
18:11:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SIFR			-		SIEMENS	-	-
18:11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual			-		STATVART	-	-
18:11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR			-		STATVART	-	-
18:11:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SIFR			-		STATVART	-	-
18:11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico			-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico			-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:11:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: Gen. Actual			-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:11:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondístico			-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:11:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR			-		LUQUICER	-	-
18:21:00	-	Colocación: 141; Ajuste: 50	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	51	RO	LC	MT	-	OM				L022-4001829		ENGIE	-	-
18:21:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea LT 220 kV Maria Elena - Kimal					ENOR CHILE	-	-
18:21:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Prondístico					RNE	-	-
18:21:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225,5 MW; origen: SIFR					RNE	-	-
18:22:00	-									Finaliza Cx LT 220 kV Lantieria - Cirobio						-	-
18:22:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Más SSCC			N		COLBUN	-	-
18:29:00	-	Colocación: 5002; Ajuste: 50	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN						-	-
18:29:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			-		ACCIONA	-	-
18:2																	

28.12.2024													SSCC			
Hora Movt.	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					-	-
18:29:00	-	PE-ILMAQUEN-3	PE-ILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PE-ILMAQUEN-4	PE-ILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PE-PULLINQUE-2	PE-PULLINQUE-2	-	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PE-PULLINQUE-3	PE-PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PE-OSIODAGUA	PE-OSIODAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PE-LOSLOBOSYSAIES	PE-LOSLOBOSYSAIES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-FINSTERRAE	PEV-FINSTERRAE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 229.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-SOLDEULA	PEV-SOLDEULA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-CAMPESINEL SOL	PEV-CAMPESINEL SOL	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-VALLEDESOL	PEV-VALLEDESOL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-RENAICO-2	PEV-RENAICO-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-DONNUMBERTO	PEV-DONNUMBERTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-CHAPADUNA-1	PE-CHAPADUNA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-LAJA1-2	PE-LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PEV-LOSORDOS	PEV-LOSORDOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PEV-LIANDOLAMPLOS	PEV-LIANDOLAMPLOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENLASA	-	-
18:29:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-CERROCONDONADOR	PEV-CERROCONDONADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-LACRUZSOLAR	PEV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-DONCABERNEN	PEV-DONCABERNEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-VALLESCONDIDO	PEV-VALLESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-PULECHESUR	PE-PULECHESUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-TAMANGO	PEV-TAMANGO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PEV-SANTIAGOSOLAR	PEV-SANTIAGOSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:29:00	-	PEV-CME1	PEV-CME1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:29:00	-	PE-MARIPOSAS	PE-MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PE-LIRICAY-1	PE-LIRICAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PE-LIRICAY-2	PE-LIRICAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PE-PROVIDENCIA-2	PE-PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-GUAYACAN-1	PE-GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-GUAYACAN-2	PE-GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PEV-SALVADOR	PEV-SALVADOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-LICAN-2	PE-LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PEV-SANANDRES	PEV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-CARILACUEN-1	PE-CARILACUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:29:00	-	PE-CARILACUEN-2	PE-CARILACUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:29:00	-	PE-MALCAHUUELLO-1	PE-MALCAHUUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:29:00	-	PEV-LUZDELNORTE	PEV-LUZDELNORTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:29:00	-	PEV-ELPULCANO	PEV-ELPULCANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-				

28.12.2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG					-	-
18:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATVART	-	-
18:29:00	-	PE-UCOBERRILOS	PE-UCOBERRILOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATVART	-	-
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	LC	PC	-	OT	Subida Anticipada			L1024-4001209- L10204001533	ENLASA	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-2_CAR	153	LF	LC	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			L10204001207- L10204001865	ENLASA	-	-
18:39:00	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM			N	L10204000660- L10204001217	ENEL GENERACION	-	-
18:41:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM			N	L10204000607	ENEL GENERACION	-	-
18:42:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO-2_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	L10202002170	ENEL GENERACION	-	-
18:42:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO-2_sinv	80	DRO	-	PP	-	OM			N	L10202002270	ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	PIV-ANDES SOLAR II	PIV-ANDES2A	80	N	-	PC	-	OM	Inicio maniobras hacia SEN				AES ANDES	-	-
18:46:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TVL_GN_A	0	DF	DLC	FS	-	OT	Falla TV Según IF XXXXXXX			IFXXXXXX	ENEL GENERACION	-	-
18:47:00	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L10204000660- L10204001217	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	TRINCAO- DIESEL	TRINCAO- DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad CTF				ENORCHILE	-	-
18:51:00	-	TRAPEN- DIESEL	TRAPEN- DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Disponibilidad CTF				ENLASA	-	-
18:52:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L10204000607	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	Colocación: 166; Ajuste: 50	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
18:52:00	-	PIV-MARIAELENA	PIV-MARIAELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV María Elena - Kimal			ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PIV-HUATACONDO	PIV-HUATACONDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV María Elena - Kimal			RNE	-	-
18:52:00	-	PIV-SOLDADERO	PIV-SOLDADERO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal			COLBUN	-	-
18:54:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI_GN_A	160	DN	DLC	PP	-	OM					ENLASA	-	-
18:57:00	-	TRAPEN- DIESEL	TRAPEN- DIESEL	1	N	LC	MT	-	OT	Disponibilidad CTF				ENLASA	-	-
19:00:00	-			-						Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca				-	-
19:00:00	-			-						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chachahum	LT 66 kV Linares - Chachahum				-	-
19:01:00	-	Colocación: 4966; Ajuste: 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:01:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PIV-EL ROMERO	PIV-EL ROMERO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PIV-USYA	PIV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PIV-ANDES2A	PIV-ANDES2A	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PIV-ANDES3	PIV-ANDES3	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ANPAC	-	-
19:01:00	-	VINALES-RL1-COGEN	VINALES-RL1-COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-
19:01:00	-	NUUEVALDEA-RL1-COGEN	NUUEVALDEA-RL1-COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-
19:01:00	-	NUUEVALDEA-RL1+RL2-COG-EN	NUUEVALDEA-RL1+RL2-COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-
19:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CAPULLO	-	-
19:01:00	-	PULEFU-2	PULEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CAPULLO	-	-
19:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:01:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:01:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:01:00	-	PIV-DIEGO ALMAGROSUR	PIV-DIEGO ALMAGROSUR	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:01:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:01:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	QUOSDEAGUA	QUOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	PE-LOSBIENSAIRES	PE-LOSBIENSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-SERASGORDA	PE-SERASGORDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PIV-CHAMARES	PIV-CHAMARES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PIV-FINISTERRAE	PIV-FINISTERRAE	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00																

28-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:01:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-DONACABEN	PFV-DONACABEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:01:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:01:00	-	MARIPosas	MARIPosas	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:01:00	-	URCAY-1	URCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:01:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	PE-ALHORA	PE-ALHORA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	CARLAQUIN-1	CARLAQUIN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:01:00	-	CARLAQUIN-2	CARLAQUIN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:01:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-ELPUCANO	PFV-ELPUCANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:01:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:01:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PE-LONASDELDESERTO	PE-LONASDELDESERTO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PE-MALLECO SUR	PE-MALLECO SUR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PE-MALLECO NORTE	PE-MALLECO NORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	LAJAVEE - COGEN	LAJAVEE - COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:01:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	CALAO-2	CALAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:01:00	-	PFV-DONANANTONIA	PFV-DONANANTONIA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:01:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:01:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:01:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:01:00	-	BUCATATO	BUCATATO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
19:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
19:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
19:01:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
19:01:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:01:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:01:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:01:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:01:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:02:00	-	-	NUEVARENCA TGI+TV1_GN_A	0	PM	LC	EP	-	EP	Pruebas de MM 2024085793	MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-
19:04:00	-	Colocación: 211; Ajuste : 80	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Porrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:04:00	-	PFV-MARIUELA	PFV-MARIUELA	11	N	-	CI	-	OM							

28.12.2024													SSCC			
Hora Movt.	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	-	-	-	-	-	-
19:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLIBUN	-	-
19:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLIBUN	-	-
19:29:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PFV-ELEPLICANO	PFV-ELEPLICANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:29:00	-	PFV-CHIGOLMAGROSUR	PFV-CHIGOLMAGROSUR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLIBUN	-	-
19:29:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	LOMALTA	LOMALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	OSOROGUAY	OSOROGUAY	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:29:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PE-RENANCO	PE-RENANCO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PE-TALITA	PE-TALITA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PE-VALLELDONIENTOS	PE-VALLELDONIENTOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:29:00	-	PFV-FINSTERLAE	PFV-FINSTERLAE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:29:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NNNIGEX	-	-
19:29:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:29:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:29:00	-	PFV-LOSUNOS	PFV-LOSUNOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PFV-LANDELLAMPLOS	PFV-LANDELLAMPLOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
19:29:00	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PFV-SOLIDORANDES	PFV-SOLIDORANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:29:00	-	MARIPosas	MARIPosas	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:29:00	-	URCAY-1	URCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:29:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NNNIGEX	-	-
19:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:29:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLIBUN	-	-
19:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLIBUN	-	-
19:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NNNIGEX	-	-
19:29:00	-	CARILAFQUIEN-1	CARILAFQUIEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:29:00	-	CARILAFQUIEN-2	CARILAFQUIEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:29:00	-	UCAN-2	UCAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NNNIGEX	-	-
19:29:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:29:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
19:29:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
19:29:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
19:29:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
19:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:29:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:29:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:29:00	-	RUCAIATYO	RUCAIATYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAFT	-	-
19:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
19:29:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D					

28.12.2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unit	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
19:29:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PFV-MINTEADLOSANDRES	PFV-MINTEADLOSANDRES	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTIA	-	-
19:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:29:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:29:00	-	NUEVAALDEA BL1+BL2 COG EN	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:29:00	-	RIOPOCOQUEN-2	RIOPOCOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTIA	-	-
19:29:00	-	CENTRALINOTIC-MC1	CENTRALINOTIC-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTIA	-	-
19:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:29:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:29:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:33:00	-	Colocación: 5005; Ajuste: 1000	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
19:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
19:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
19:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
19:33:00	-	PFV-ALAMEDA	PFV-ALAMEDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
19:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
19:33:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
19:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
19:33:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:33:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:33:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:33:00	-	NUEVAALDEA BL1+BL2 COG EN	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:33:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:33:00	-	PULEFUT-2	PULEFUT-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLIBUN	-	-
19:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLIBUN	-	-
19:33:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLIBUN	-	-
19:33:00	-	QUILECO-1	QUILECO-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLIBUN	-	-
19:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLIBUN	-	-
19:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLIBUN	-	-
19:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLIBUN	-	-
19:33:00	-	SANCILOMENTE	SANCILOMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLIBUN	-	-
19:33:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	OPRISES-1	OPRISES-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	OPRISES-2	OPRISES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	OPRISES-3	OPRISES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	LOMALTA	LOMALTA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	PILINQUE-3	PILINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	225	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SSTR</						

28-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-		CAMUTILLAR							Cambio CMG					-	-
19:33:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-VALLECONDINO	PFV-VALLECONDINO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:33:00	-	PFV-ESMEL	PFV-ESMEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:33:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:33:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:33:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	PFV-SAMANDRES	PFV-SAMANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-ELRICANO	PFV-ELRICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:33:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:33:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:33:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:33:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:33:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PE-LOMASDELUQUECO	PE-LOMASDELUQUECO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-PAMPASCUANORTE	PFV-PAMPASCUANORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-QUIAPULUN	PFV-QUIAPULUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:33:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:33:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:33:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:33:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:33:00	-	CENTRALFO-MC2	CENTRALFO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:33:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:33:00	-	PFV-ROSGONDO	PFV-ROSGONDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:33:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVRAFT	-	-
19:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVRAFT	-	-
19:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVRAFT	-	-
19:33:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVRAFT	-	-
19:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:33:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
19:33:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
19:38:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TGI, GN, A	160	N	LC	MT	-	OM					COBURN	-	-
19:41:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	120	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2, RALCO, simv	225	N	-	PC	-	RE	Control cota.		N		ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
19:50:00	-		PEHUENCHÉ							Cambio CMG					-	-
19:50:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	LF	LC	PC	-	OT					AES ANDES	-	-
19:50:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3, TGI+TVS, GN, A	149	RO	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:50:00	-	TOCOPILLA-UG6	TOCOPILLA-UG6, TGI+TVS, GN, A	362	N	LC	PC	-	MTM					ENGIE	-	-
19:50:00	-	CHIGUAN	CHIGUAN, BL1 COGEN	1	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:50:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON, COGEN	1	N	LC	PCP	-	OM					ESCUADRON	-	-
19:50:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TGI+TVS, PSTVU, GN, A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	270	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	ARAUCO	ARAUCO, COGEN	1	N	-	PCP	-	OM					ARAUCO	-	-
19:50:00	-	CELCO	CELCO, BL1, COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:50:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO, BL1 COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:50:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1, COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:50:00	-	LAUTARO-1														

28-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
20:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	Estable al MT y sube a PC				CARDONES	-	-
20:22:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO_DIESEL	0	PO	LC	EP	-	EP				DQ024130952	ENORCHILE	-	-
20:23:00	-	TRAPEN	DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
20:24:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada TV.			F3XXXX	COLBUN	-	-
20:54:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	120	LF	LC	PC	-	RE	Unidad limitada hasta un máximo de 120 MW debido a marejadas en la bahía Mejillones causando problemas en la boca toma de agua de mar.			L1024001829 - L1024002049	ENGIE	-	-
21:10:00	-		NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
21:10:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
21:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	LC	PC	CF	OM				L1024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
21:10:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLS+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
21:10:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L1023000114 - L1023001195 - L1024000371	ENEL GENERACION	-	-
21:10:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L1024000660 - L10240001217	ENEL GENERACION	-	-
21:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	Sincronizada.		N		COLBUN	-	-
21:21:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	Sincronizada.		N		COLBUN	-	-
21:22:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OT	F/S.		A		ENEL GENERACION	-	-
21:25:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OT	Más SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
21:30:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
21:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	LC	MT	CF	OM				L1024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
21:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
21:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Cancelada condición de agotamiento.		N		ENEL GENERACION	-	-
21:33:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Abortada proceso de puesta en servicio.				ENEL GENERACION	-	-
21:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE	Control cota.		N	L10240002270	ENEL GENERACION	-	-
21:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control cota.		N		ENEL GENERACION	-	-
21:45:00	-		GUACOLDA-3_CAR	-						Cambio CMG					-	-
21:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Más SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
21:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-
21:45:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC		N	L1023000114 - L1023001195 - L1024000371	ENEL GENERACION	-	-
21:45:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC		N	L1024000660 - L10240001217	ENEL GENERACION	-	-
21:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLS+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
21:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Cancelada condición de agotamiento.		N		ENEL GENERACION	-	-
21:50:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	PO	LC	EP	PCP	EP	Sincronizada en pruebas, según SDCF2024132006.			L1024000769 - L1024000183 - L1024001863 - F3XXXX	ENLASA	-	-
21:55:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
22:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	F/S.		N		ENEL GENERACION	-	-
22:04:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DN	-	PP	MTP	OM	F/S.		N		ENEL GENERACION	-	-
22:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	F/S.		N		ENEL GENERACION	-	-
22:07:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:14:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
22:36:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE	Control cota.		N	L1024000017 - L10240001875	COLBUN	-	-
22:36:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	Control cota.		N		COLBUN	-	-
22:36:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	Control cota.		N		COLBUN	-	-
22:39:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	PCP	RE	F/S.		N		COLBUN	-	-
22:43:00	-		GUACOLDA-5_CAR	-						Cambio CMG					-	-
22:43:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	LC	MT	PCP	OM				L1024001207 - L1024001865	ENLASA	-	-
22:48:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	RO	LC	CI	-	OM					ENLASA	-	-
23:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM	Disponible y F/S. Cancelada IF_2024005647			L1024001209 - L1024001838	COLBUN	-	-

INFORME DIARIO

Sábado 28 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	131.9	208.1	+57.75 %	LF	PMG HP Llaquereo	1.6	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	64.6	61.1	-5.34 %	PMG
BESS Andes IV	547.0	608.0	+11.15 %		PMG HP MC2	16.3	15.2	-6.39 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	307.5	241.8	-21.35 %		PMG HP MC3	16.8	20.1	+19.70 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	480.1	-26.10 %		PMG HP Mariposas	88.0	84.9	-3.52 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Nalcas	48.0	53.8	+12.02 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	151.0	155.4	+2.90 %	PMG
BESS Capricornio	288.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	65.3	64.9	-0.60 %	PMG
BESS Coya	619.1	568.8	-8.12 %		PMG HP Pulelfu	93.6	93.4	-0.20 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	63.7	33.2	-47.92 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.7	+0.07 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	120.3	+0.15 %		PMG HP Renaico	87.0	127.1	+46.10 %	PMG, RO
BESS El Manzano	120.0	99.2	-17.32 %		PMG HP Rio Huasco	32.1	33.1	+3.27 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	74.0	-42.90 %		PMG HP San Clemente	92.0	95.0	+3.26 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	31.6	26.8	-15.06 %	PMG
BESS Punta Sierra	11.7	4.8	-58.63 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	383.4	148.6	-61.25 %		PMG PFV Antay	73.9	75.4	+2.08 %	PMG
BESS San Andrés	240.0	182.7	-23.89 %		PMG PFV Caracas II	72.2	91.3	+26.42 %	PMG
BESS Tamaya	432.4	357.9	-17.22 %		PMG PFV Castilla	16.5	25.3	+53.58 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.2	+37.58 %		PMG PFV Chercan	73.2	94.6	+29.24 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	60.9	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	447.7	-28.25 %		PMG PFV Del Desierto	68.2	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	3553.0	3012.0	-15.23 %	RO	PMG PFV Don Oscar	60.0	87.8	+46.26 %	PMG
HE Antuco	3957.0	3937.1	-0.50 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3352.2	2622.0	-21.78 %		PMG PFV Espiga de Oro	24.7	23.8	-3.71 %	PMG
HE Cipreses	1667.0	1445.8	-13.27 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	6481.5	6618.0	+2.11 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.2	4.5	-50.88 %	PMG, P
HE El Toro	4347.3	3980.9	-8.43 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	61.6	94.6	+53.54 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	75.5	74.5	-1.32 %	PMG
HE Machicura	1491.0	1428.0	-4.23 %	LF, RO	PMG PFV North West	100.7	100.6	-0.15 %	PMG
HE Pangué	4813.9	4113.5	-14.55 %	RO	PMG PFV Palermo	93.0	96.5	+3.75 %	PMG
HE Pehuenche	5776.0	5797.3	+0.37 %		PMG PFV Pataguilla	82.4	94.8	+15.11 %	PMG
HE Pilmaiquén	603.0	567.4	-5.91 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	8687.9	8145.6	-6.24 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.9	15.9	+0.25 %	PMG
HE Rapel	1166.1	783.6	-32.80 %	RO, DF	PMG PFV Piloto Cardones	1.4	1.3	-7.91 %	PMG
HP Abanico	865.9	847.6	-2.11 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	92.8	102.5	+10.43 %	PMG
HP Alfalfal	3082.8	3164.4	+2.65 %	RO	PMG PFV Quilmo	95.9	82.4	-14.13 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	528.0	523.5	-0.85 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1288.0	1299.0	+0.85 %		PMG PFV Sol del Norte	75.4	58.5	-22.45 %	PMG
HP Capullo	117.6	116.3	-1.11 %		PMG PFV Teno Solar	76.6	77.7	+1.49 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	380.1	361.9	-4.80 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2494.4	2694.4	+8.02 %	
HP Chapiquina	120.5	75.8	-37.08 %	
HP Convento Viejo	163.7	188.6	+15.21 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	312.0	311.4	-0.20 %	
HP Curillinque	1974.4	1368.8	-30.67 %	
HP Digua	398.7	389.4	-2.34 %	
HP El Paso	1115.0	1319.2	+18.31 %	
HP El Pinar	7.2	7.2	+0.28 %	P
HP Florida II	364.0	328.0	-9.89 %	
HP Guayacán	201.6	211.1	+4.70 %	
HP Hornitos	1004.0	1014.4	+1.04 %	
HP Isla	1583.4	1091.0	-31.10 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	585.0	596.9	+2.03 %	
HP La Confluencia	3315.0	3132.3	-5.51 %	RO
HP La Higuera	3730.0	3646.8	-2.23 %	RO
HP La Mina	294.4	237.6	-19.29 %	
HP Laja I	177.6	75.0	-57.78 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	176.0	154.1	-12.43 %	
HP Lircay	480.0	376.7	-21.52 %	
HP Loma Alta	879.7	558.4	-36.53 %	RO
HP Los Hierros	2.0	0.0	-100.00 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	74.3	67.3	-9.46 %	RO
HP Los Quilos	650.0	680.6	+4.71 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	44.0	43.2	-1.82 %	
HP Mampil	269.0	354.1	+31.64 %	
HP Mocho	252.0	248.1	-1.54 %	
HP Palmucho	644.1	757.3	+17.58 %	
HP Peuchen	440.0	567.0	+28.87 %	
HP Providencia	36.0	42.6	+18.33 %	
HP Pullinque	511.0	459.0	-10.17 %	
HP Puntilla	379.1	384.8	+1.50 %	RO
HP Queltehues	938.5	964.8	+2.80 %	RO
HP Quilleco	984.8	627.0	-36.33 %	
HP Rio Colorado	295.1	270.5	-8.33 %	
HP Rio Picoiquen	39.6	45.9	+15.91 %	
HP Rucatayo	763.0	596.9	-21.77 %	
HP Rucue	2291.8	1806.0	-21.20 %	RO
HP San Andres	842.7	0.0	-100.00 %	
HP San Ignacio	589.2	558.0	-5.30 %	
HP Sauzal	1745.0	1594.5	-8.62 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	304.7	235.9	-22.59 %	
HP Volcán	274.2	278.4	+1.53 %	RO
PE Alena	121.3	148.7	+22.55 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	29.9	29.2	-2.34 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	34.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.0	133.5	+36.25 %	PMG
PMG TER Chiloé	38.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
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	4585.4	+2.36 %	RO
TER Angamos-ANG2	4191.3	4640.8	+10.72 %	RO
TER Antihue	132.6	0.0	-100.00 %	
TER Arauco	98.0	108.5	+10.74 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	869.5	+3.51 %	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	1682.5	1972.4	+17.23 %	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	343.0	537.1	+56.58 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	65.0	-45.83 %	
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	389.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	156.0	287.3	+84.17 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1667.2	785.5	-52.88 %	
PE Aurora	504.8	280.8	-44.38 %	
PE Cabo Leones 1	505.7	812.0	+60.57 %	
PE Cabo Leones 2	511.1	670.6	+31.22 %	
PE Cabo Leones 3	626.2	832.9	+33.01 %	
PE Calama	1094.5	840.9	-23.17 %	
PE Campo Lindo	80.7	69.3	-14.09 %	
PE Canela	7.0	29.6	+321.97 %	
PE Canela 2	48.2	121.6	+152.59 %	
PE Cardonal	6.9	40.7	+489.00 %	
PE Cerro Tigre	1223.3	961.1	-21.43 %	
PE Cuel	50.4	38.4	-23.81 %	
PE El Arrayán	254.3	295.4	+16.16 %	
PE El Maitén	25.6	10.5	-59.14 %	
PE Horizonte	1828.7	1698.5	-7.12 %	P
PE Kallpa	1065.1	1228.0	+15.29 %	P
PE La Cabaña	261.5	518.4	+98.23 %	
PE La Estrella	67.8	24.4	-64.02 %	
PE La Flor	118.9	151.1	+27.09 %	
PE Lebu	15.8	1.4	-91.44 %	
PE Llanos del Viento	970.8	1009.8	+4.01 %	
PE Lomas de Duqueco	113.6	115.1	+1.32 %	
PE Los Buenos Aires	42.0	41.0	-2.31 %	
PE Los Cerrillos	27.4	65.0	+137.22 %	P
PE Los Cururos	111.9	364.1	+225.36 %	
PE Los Olmos	250.7	369.6	+47.45 %	
PE Malleco Norte	291.3	377.7	+29.66 %	
PE Malleco Sur	377.6	535.2	+41.73 %	
PE Manantiales	5.9	29.1	+390.07 %	P
PE Mesamavida	102.4	94.0	-8.25 %	
PE Monte Redondo	49.2	83.5	+69.49 %	
PE Negrete	87.5	108.2	+23.68 %	
PE Puelche Sur	770.4	655.6	-14.90 %	
PE Punta Colorada	0.6	0.0	-100.00 %	
PE Punta Palmeras	38.2	97.1	+154.16 %	
PE Punta Sierra	120.7	283.3	+134.71 %	
PE Punta de Talca	241.8	192.2	-20.51 %	P
PE Renaico	232.6	268.1	+15.27 %	
PE Renaico II	409.2	645.4	+57.70 %	
PE San Gabriel	516.3	585.1	+13.32 %	
PE San Juan	714.2	1048.5	+46.81 %	
PE San Matías	111.4	114.7	+3.03 %	
PE San Pedro	31.4	19.2	-38.79 %	
PE San Pedro 2	79.9	27.4	-65.66 %	
PE Sarco	784.6	1011.1	+28.86 %	
PE Sierra Gorda Este	540.1	581.3	+7.61 %	
PE Talinay Oriente	222.6	456.8	+105.17 %	
PE Talinay Poniente	127.1	237.5	+86.78 %	
PE Taltal	179.0	381.8	+113.35 %	
PE Tchamma	801.6	767.0	-4.31 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Chuyaca	24.5	0.0	-100.00 %	LF
TER Cochrane-CCH1	4019.0	4326.2	+7.64 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4017.6	4270.4	+6.29 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	941.5	+91.36 %	
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	299.6	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	2.5	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	15.6	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	48.0	GNP	
TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Escuadrón	15.6	29.4	+88.33 %	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	1348.0	1322.5	-1.89 %	LF, RO, DF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF, RO
TER Guacolda 3	2303.2	2255.3	-2.08 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	DF
TER Guacolda 5	2330.6	2359.2	+1.23 %	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	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	2769.0	3770.4	+36.17 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	160.4	87.3	-45.56 %	
TER Lautaro I	465.0	517.6	+11.32 %	RO
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	272.3	-14.27 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	239.0	GNP	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	267.6	389.4	+45.49 %	RO
PE Totoral	34.9	68.0	+94.90 %	
PE Ucuquer 2	10.5	10.7	+1.43 %	
PE Valle de los Vientos	263.9	404.4	+53.22 %	LF
PFV Almeyda	363.5	281.9	-22.44 %	
PFV Andes Solar	36.8	163.6	+344.46 %	
PFV Andes Solar II-A	22.6	293.9	+1199.47 %	LF
PFV Andes Solar II-B	326.4	708.3	+117.01 %	
PFV Andes Solar IV	626.4	943.6	+50.65 %	
PFV Atacama Solar II	739.3	980.1	+32.57 %	P, LF
PFV Azabache	394.7	595.9	+50.97 %	
PFV Bolero	1097.9	871.0	-20.67 %	
PFV CEME 1	2411.9	1540.0	-36.15 %	LF
PFV Campos del Sol	2837.1	3046.0	+7.36 %	
PFV Capricornio	820.2	758.7	-7.50 %	
PFV Carrera Pinto	128.7	701.0	+444.70 %	LF
PFV Cerro Dominador	153.5	731.3	+376.44 %	
PFV Chañares	109.2	199.0	+82.20 %	
PFV Conejo	882.0	903.8	+2.47 %	
PFV Coya	804.5	901.9	+12.10 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	7.6	189.4	+2398.42 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2102.9	2039.9	-2.99 %	
PFV Domeyko	1133.9	1319.5	+16.36 %	
PFV Don Humberto	264.9	586.6	+121.44 %	
PFV Doña Antonia	703.8	71.0	-89.92 %	
PFV Doña Carmen	14.1	0.0	-100.00 %	
PFV El Aguila	14.3	14.5	+1.19 %	
PFV El Manzano	368.7	684.2	+85.59 %	
PFV El Pelicano	905.2	844.1	-6.75 %	
PFV El Romero	730.1	764.1	+4.66 %	
PFV Elena	644.4	490.1	-23.94 %	
PFV Finis Terrae	2202.9	1877.9	-14.76 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	604.7	863.0	+42.70 %	
PFV Guanchoi	1905.0	1597.9	-16.12 %	
PFV Huatacondo	238.4	489.5	+105.34 %	LF
PFV Jama	203.8	354.3	+73.84 %	
PFV Javiera	613.7	460.0	-25.05 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	489.4	405.1	-17.23 %	
PFV La Huayca II	12.4	118.8	+858.39 %	
PFV La Huella	756.2	662.1	-12.44 %	
PFV La Silla	3.1	16.6	+436.25 %	
PFV Lalackama	161.0	400.2	+148.51 %	
PFV Lalackama II	26.9	121.1	+350.36 %	
PFV Las Salinas	1789.9	1047.5	-41.48 %	
PFV Leyda	773.1	0.0	-100.00 %	
PFV Llano de Llampos	848.7	793.2	-6.54 %	P
PFV Los Loros	48.7	292.9	+501.27 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	19.6	18.1	-7.45 %	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	203.5	155.9	-23.40 %	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	2999.9	2394.0	-20.20 %	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	-	LF
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	572.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	160.0	1844.0	(*) +1052.50 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Nehuenco II Gas Arg	2345.7	1103.0	(*) -52.98 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	6.0	0.0	-100.00 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1060.0	877.1	-17.26 %	
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	-	MM, RO
TER Nueva Renca GNL	0.0	1298.0	(*) GNP	
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	450.4	+10.40 %	
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	0.0	472.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	623.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	2744.5	2734.7	-0.36 %	RO
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	884.0	787.4	-10.93 %	LF
PFV Malgarida	957.9	959.4	+0.15 %	RO
PFV María Elena	550.7	308.3	-44.02 %	LF
PFV Meseta de los Andes	1010.5	1123.5	+11.18 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	52.2	51.7	-0.98 %	
PFV Pampa Solar Norte	404.8	508.1	+25.50 %	
PFV Pampa Tigre	920.5	819.9	-10.92 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	11.7	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	10.2	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	580.2	843.4	+45.36 %	
PFV Rio Escondido	1213.6	1242.7	+2.39 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	357.5	66.9	-81.30 %	LF
PFV San Andres	412.9	133.5	-67.66 %	LF
PFV San Pedro	752.3	784.5	+4.27 %	
PFV Santa Isabel	1442.1	1135.6	-21.25 %	LF
PFV Santiago	274.6	575.0	+109.37 %	
PFV Sol de Lila	1033.2	760.5	-26.40 %	LF
PFV Sol de los Andes	627.6	615.1	-2.00 %	
PFV Sol del Desierto	1973.3	1513.9	-23.28 %	
PFV Taira	2066.8	2178.5	+5.40 %	P
PFV Tamango	327.9	234.3	-28.54 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1492.3	1573.2	+5.42 %	P
PFV Tamaya Solar	503.6	1028.3	+104.20 %	
PFV Uribe Solar	484.6	378.7	-21.86 %	
PFV Usya	197.8	199.4	+0.81 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	992.5	627.4	-36.79 %	
PFV Valle del Sol	1385.7	541.5	-60.93 %	
PFV Willka	757.6	682.3	-9.93 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	103.8	89.4	-13.81 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	22.1	26.7	+20.57 %	PMG, RO
PMG HP Callao	10.6	8.7	-17.28 %	PMG
PMG HP Carena	103.4	112.8	+9.09 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	185.3	397.0	+114.27 %	PMG
PMG HP Cipresillos	162.6	202.3	+24.45 %	PMG
PMG HP Corrales	70.2	70.2	-0.01 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.10 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	48.3	55.2	+14.29 %	PMG
PMG HP Juncalito	24.5	24.8	+1.22 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6274.3	6597.4	+5.15 %	
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	1002.1	1192.6	+19.01 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	89.4	-57.76 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	1.3	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER 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	5592.4	5488.0	-1.87 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	769.3	21.5	-97.20 %	
TER Trincao	234.2	13.1	-94.43 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	396.0	457.0	+15.40 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	216918.8	215446.8	-0.68 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.2	63.0	+3.04 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	22.8	+3.08 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	108.3	101.1	-6.66 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	6.4	6.9	+7.74 %
PMGD HP Caliboro	24.8	25.4	+2.51 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	20.0	6.1	-69.40 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.4	10.5	+0.61 %
PMGD HP Cumpeo	97.5	91.9	-5.76 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	56.3	47.5	-15.65 %
PMGD HP Dongo	11.1	3.6	-67.13 %
PMGD HP Donguil	2.1	1.8	-12.61 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.1	7.2	-12.04 %
PMGD HP El Agrio	15.0	13.1	-12.83 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.9	-
PMGD HP El Atajo	22.0	14.4	-34.70 %
PMGD HP El Brinco	1.6	2.0	+20.55 %
PMGD HP El Canelo	58.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	10.9	10.4	-4.71 %
PMGD HP El Diuto	66.0	64.2	-2.73 %
PMGD HP El Galpón	18.4	16.7	-9.20 %
PMGD HP El Llano	19.3	26.2	+35.56 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.4	14.8	-3.93 %
PMGD HP El Toro N°2	22.8	23.5	+3.25 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.3	25.8	+2.18 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	17.6	9.1	-48.41 %
PMGD HP La Bifurcada	2.6	3.0	+17.80 %
PMGD HP La Compañía II	44.6	45.0	+0.90 %
PMGD HP La Montaña	4.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña II	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.0	7.0	-36.54 %
PMGD HP Las Flores	15.3	12.6	-18.22 %
PMGD HP Las Vertientes	33.0	32.9	-0.37 %
PMGD HP Los Bajos	126.7	125.9	-0.65 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	8.6	8.9	+2.76 %
PMGD HP Los Corrales II	4.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.0	1.2	+13.73 %
PMGD PFV Lo Chacón	25.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.0	38.7	-0.85 %
PMGD PFV Lo Miranda	50.0	54.2	+8.34 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.3	18.8	+31.28 %
PMGD PFV Lockma	89.1	95.4	+7.04 %
PMGD PFV Loica	26.5	22.6	-14.47 %
PMGD PFV Loma Tendida	26.3	26.1	-0.93 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.4	7.0	-64.05 %
PMGD PFV Loncura	67.1	91.9	+37.07 %
PMGD PFV Loreto	17.7	23.6	+33.60 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.8	69.2	-0.85 %
PMGD PFV Los Gorriones	22.8	27.3	+20.09 %
PMGD PFV Los Jotes	23.3	25.3	+8.36 %
PMGD PFV Los Lagos	17.1	17.0	-0.47 %
PMGD PFV Los Libertadores	67.4	5.2	-92.34 %
PMGD PFV Los Lirios	58.3	84.0	+44.11 %
PMGD PFV Los Magnolios	29.9	28.4	-5.15 %
PMGD PFV Los Molinos	97.8	105.4	+7.81 %
PMGD PFV Los Nogales	21.3	23.0	+7.78 %
PMGD PFV Los Paltos	23.8	21.8	-8.40 %
PMGD PFV Los Patos	26.3	29.5	+12.24 %
PMGD PFV Los Perales	19.0	18.7	-1.47 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.3	13.0	-2.26 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.3	25.9	-5.14 %
PMGD PFV Los Tilos	35.2	39.0	+10.98 %
PMGD PFV Los Tordos	45.7	51.6	+13.07 %
PMGD PFV Luce Solar	22.1	26.7	+20.90 %
PMGD PFV Luders	29.6	29.3	-0.88 %
PMGD PFV Lumbreras	34.0	33.5	-1.33 %
PMGD PFV Luna	24.1	13.8	-42.86 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.5	20.9	-21.04 %
PMGD PFV Macao	79.6	94.4	+18.64 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maikono	19.7	22.6	+14.72 %
PMGD PFV Maimalicán	76.8	82.7	+7.69 %
PMGD PFV Maitenlahue	26.5	28.1	+5.73 %
PMGD PFV Malaquita II	102.4	97.3	-5.01 %
PMGD PFV Malinke	15.8	16.0	+1.08 %
PMGD PFV Malloco	25.1	26.2	+4.22 %
PMGD PFV Malvilla	16.7	18.2	+9.03 %
PMGD PFV Manao	26.3	28.1	+6.89 %
PMGD PFV Mandinga	50.5	50.7	+0.30 %
PMGD PFV Marambio	24.8	27.3	+9.99 %
PMGD PFV Marañón	100.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	82.2	94.1	+14.45 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.8	25.7	-0.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	16.4	17.3	+5.81 %
PMGD HP MSA-I	4.3	3.6	-14.88 %
PMGD HP Maisán	3.2	3.2	-0.12 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	45.4	49.3	+8.59 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.4	4.3	-21.37 %
PMGD HP Muchi	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	4.5	4.5	+1.05 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	48.0	59.3	+23.46 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.3	4.3	-0.29 %
PMGD HP Pichilonco	5.3	3.5	-33.86 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.1	21.1	+49.06 %
PMGD HP Purísima	8.4	8.2	-2.32 %
PMGD HP Quillaileo	8.8	8.5	-3.56 %
PMGD HP Reca	7.7	5.4	-29.65 %
PMGD HP Roblería	39.3	19.7	-50.01 %
PMGD HP Río Mulchén	7.0	6.3	-10.10 %
PMGD HP Río Trueno	19.5	18.5	-5.51 %
PMGD HP Santa Elena	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Santa Isabel	10.0	10.6	+5.05 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	12.0	+5.09 %
PMGD HP Sauce Andes	12.7	10.0	-21.46 %
PMGD HP Trailelfú	7.4	7.0	-5.79 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	18.7	6.9	-63.07 %
PMGD HP Truful Truful	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	22.8	17.6	-22.65 %
PMGD PE El Nogal	20.8	31.9	+53.46 %
PMGD PE Huajache	25.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	26.7	29.6	+10.64 %
PMGD PE Lebu III	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	32.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	6.7	16.6	+147.76 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	84.0	90.1	+7.26 %
PMGD PFV Albatros	11.4	12.9	+12.97 %
PMGD PFV Albor Solar	58.0	51.5	-11.21 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.8	57.6	-13.78 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.8	97.9	-2.92 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	53.3	+1525.00 %
PMGD PFV Alhué	55.9	58.3	+4.15 %
PMGD PFV Alianza	40.1	44.2	+10.33 %
PMGD PFV Alicahue	32.9	20.4	-37.93 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.1	15.1	+0.27 %
PMGD PFV Alto Solar	24.6	22.5	-8.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marín	24.3	24.0	-1.36 %
PMGD PFV María Dolores	70.8	86.5	+22.21 %
PMGD PFV María Pinto	27.6	27.2	-1.34 %
PMGD PFV Meco Chillán	61.9	55.6	-10.12 %
PMGD PFV Meli	87.8	80.5	-8.34 %
PMGD PFV Membrillo	28.4	25.8	-9.17 %
PMGD PFV Mercurio Sur	13.3	16.8	+26.94 %
PMGD PFV Milán A	30.2	23.2	-23.25 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.1	22.1	-18.41 %
PMGD PFV Mostazal	92.3	86.0	-6.86 %
PMGD PFV Moya	57.6	49.2	-14.51 %
PMGD PFV Mutupín	54.5	56.3	+3.32 %
PMGD PFV Nahuén	96.9	98.3	+1.47 %
PMGD PFV Nan	18.3	59.6	+226.15 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.4	25.3	-4.10 %
PMGD PFV Newentun	66.2	64.9	-1.92 %
PMGD PFV Nihue	22.5	29.7	+32.16 %
PMGD PFV Norte Chico	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.0	32.8	-0.70 %
PMGD PFV Olivia	27.9	27.3	-2.04 %
PMGD PFV Olivier	25.2	23.0	-8.76 %
PMGD PFV Olivillo	68.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Orion	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Orquidea Solar	10.8	24.6	+126.78 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	98.9	85.1	-13.93 %
PMGD PFV PAS1	71.3	92.3	+29.47 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.3	32.2	-56.15 %
PMGD PFV PSF Horizonte	50.1	62.6	+24.99 %
PMGD PFV PVP	-	0.0	-
CHINCHORRO			
PMGD PFV PVP La Rosa	14.5	15.6	+7.95 %
PMGD PFV PVP Unihue	23.7	25.9	+9.61 %
PMGD PFV Pachira	76.6	72.7	-5.08 %
PMGD PFV Paillihue	89.4	76.4	-14.47 %
PMGD PFV Paine	97.6	95.3	-2.42 %
PMGD PFV Palto Sunlight	78.1	84.0	+7.62 %
PMGD PFV Pama	17.9	7.3	-59.44 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	57.7	35.0	-39.45 %
PMGD PFV Paraguay	69.6	73.0	+4.89 %
PMGD PFV Paraná	20.0	21.0	+4.75 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.4	5.3	-75.28 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.3	82.8	-5.22 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	50.1	53.4	+6.59 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	100.1	103.1	+3.04 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.5	95.1	+476.12 %
PMGD PFV Parque Nancagua	52.5	57.6	+9.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.9	18.9	+26.51 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.7	27.9	-46.09 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Anakena	59.6	104.4	+75.30 %
PMGD PFV Ancahual	35.7	82.1	+130.24 %
PMGD PFV Antonia	25.2	24.9	-0.99 %
PMGD PFV Argomedo	85.3	78.9	-7.51 %
PMGD PFV Arica	41.3	5.2	-87.32 %
PMGD PFV Ariztía	13.0	15.8	+21.56 %
PMGD PFV Armazones	49.6	51.7	+4.17 %
PMGD PFV Aromo del Verano	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Astillas	98.3	99.7	+1.40 %
PMGD PFV Avel Solar	93.9	81.4	-13.27 %
PMGD PFV Avellano	55.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	55.7	74.4	+33.47 %
PMGD PFV Axel Solar	19.2	27.4	+42.81 %
PMGD PFV Ayla	96.1	90.1	-6.32 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Barcelona	99.6	90.2	-9.43 %
PMGD PFV Belenos Til Til	97.2	92.7	-4.63 %
PMGD PFV Bellavista	29.1	25.7	-11.56 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Belén	56.0	61.3	+9.43 %
PMGD PFV Berrueco	92.1	79.7	-13.44 %
PMGD PFV Blu	26.3	35.0	+32.74 %
PMGD PFV Buenas Yervas	82.6	88.9	+7.65 %
PMGD PFV Bulnes	32.8	36.6	+11.55 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.9	20.9	-22.28 %
PMGD PFV Bér gamo	30.9	28.5	-7.73 %
PMGD PFV CE Caldera	43.7	68.5	+56.75 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CHILLAN	-	0.0	-
HUAMBALI HIPER			
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	85.2	100.6	+18.06 %
PMGD PFV Cabilsol	30.0	18.0	-39.97 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.7	-12.66 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	58.7	+28.39 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.0	59.5	-38.60 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.8	-30.51 %
PMGD PFV Calama	92.8	101.1	+8.97 %
PMGD PFV Calle Larga	26.7	28.5	+6.82 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.6	27.2	-8.14 %
PMGD PFV Canelillo	16.3	19.6	+20.17 %
PMGD PFV Canesa	26.8	21.0	-21.57 %
PMGD PFV Cantera	26.5	26.6	+0.64 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.5	6.8	+4.00 %
PMGD PFV Caracoles	26.7	23.5	-12.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	86.3	82.4	-4.57 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	17.2	26.1	+51.73 %
PMGD PFV Parque San Javier	30.1	25.3	-16.11 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	75.6	68.5	-9.40 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	62.2	63.8	+2.52 %
PMGD PFV Pastrán	60.9	102.9	+69.06 %
PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	81.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pedreros	27.0	28.6	+5.96 %
PMGD PFV Pegasus	28.7	24.6	-14.43 %
PMGD PFV Pellin	94.5	73.3	-22.35 %
PMGD PFV Pelumpen	17.1	2.7	-84.48 %
PMGD PFV Penaflor	92.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.9	23.3	-9.97 %
PMGD PFV Pepa	96.9	94.7	-2.30 %
PMGD PFV Pequén	28.7	15.5	-45.87 %
PMGD PFV Peralillo	22.4	25.3	+12.99 %
PMGD PFV Pesaro	24.5	26.8	+9.30 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.0	-13.48 %
PMGD PFV Pichon	14.8	16.3	+9.72 %
PMGD PFV Picunche	71.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piduco	30.5	27.5	-9.80 %
PMGD PFV Pilpilen	22.2	24.4	+9.68 %
PMGD PFV Piquero	95.6	98.5	+2.95 %
PMGD PFV Pirque	24.1	24.0	-0.37 %
PMGD PFV Pitotoy	31.2	29.6	-5.10 %
PMGD PFV Pitra	26.1	25.2	-3.48 %
PMGD PFV Placilla	84.3	76.6	-9.17 %
PMGD PFV Playerito	31.4	27.0	-14.06 %
PMGD PFV Playero	31.7	27.2	-14.14 %
PMGD PFV Playeron	31.9	27.2	-14.69 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	55.2	61.8	+11.91 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Población	23.1	23.4	+1.21 %
PMGD PFV Pocillas	19.8	25.9	+30.87 %
PMGD PFV Pomuyeto	23.9	23.6	-1.32 %
PMGD PFV Portezuelo	27.4	24.9	-9.04 %
PMGD PFV Pretty Field	11.1	13.9	+25.09 %
PMGD PFV Puangue	44.7	44.4	-0.74 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	25.9	25.4	-1.84 %
PMGD PFV Pueblo Seco	96.7	79.8	-17.50 %
PMGD PFV Puelche	28.1	23.4	-16.77 %
PMGD PFV Puente Solar	28.3	21.6	-23.72 %
PMGD PFV Pullali	26.6	26.0	-2.26 %
PMGD PFV Punta Baja	17.7	18.3	+3.28 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	67.5	18.1	-73.24 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	76.4	73.1	-4.28 %
PMGD PFV Quetena	94.4	95.4	+1.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	66.4	64.1	-3.49 %
PMGD PFV Casuto	24.6	24.0	-2.60 %
PMGD PFV Catemu	17.9	17.9	-0.11 %
PMGD PFV Cato Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	19.5	9.6	-50.85 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.3	90.9	+16.16 %
PMGD PFV Cefalu Solar	23.4	26.5	+12.84 %
PMGD PFV Centauro Solar	85.4	74.9	-12.26 %
PMGD PFV Chacabuco	98.7	98.4	-0.33 %
PMGD PFV Chalinga	25.9	26.9	+3.79 %
PMGD PFV Champa	22.8	86.0	+276.65 %
PMGD PFV Chancon	30.8	21.4	-30.52 %
PMGD PFV Chañar del Verano	27.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chequen Solar	63.0	67.0	+6.32 %
PMGD PFV Chicauma Verano	55.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chilener	13.7	14.7	+7.68 %
PMGD PFV Chimbarongo	29.1	21.7	-25.40 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.8	18.1	-26.85 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	23.5	48.0	+103.78 %
PMGD PFV Citrino	24.9	9.6	-61.29 %
PMGD PFV Ckilir	93.6	89.0	-4.88 %
PMGD PFV Clementina	12.4	12.5	+0.64 %
PMGD PFV Cocharcas	26.4	23.3	-11.79 %
PMGD PFV Cocinillas	19.4	20.3	+4.75 %
PMGD PFV Coinco	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colchagua	27.4	26.8	-2.19 %
PMGD PFV Colina	99.2	94.9	-4.33 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	28.3	26.5	-6.12 %
PMGD PFV Condor Chepica	33.1	31.1	-5.90 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.8	28.4	+6.12 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.8	+172.51 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.0	8.8	-32.67 %
PMGD PFV Corso	23.8	53.8	+126.44 %
PMGD PFV Cortijo	65.2	52.8	-19.02 %
PMGD PFV Covadonga	90.3	86.0	-4.68 %
PMGD PFV Coyunche	30.1	25.9	-14.08 %
PMGD PFV Crucero	28.5	20.0	-29.75 %
PMGD PFV Cruz	28.5	29.1	+1.96 %
PMGD PFV Curacavi	28.7	24.2	-15.71 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.8	22.3	-13.58 %
PMGD PFV Dadinco	27.8	26.8	-3.31 %
PMGD PFV Darlin	78.7	91.6	+16.34 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.0	85.0	+1.19 %
PMGD PFV Don Andrónico	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Enrique	59.3	103.6	+74.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	20.0	21.8	+8.75 %
PMGD PFV Quilmo Solar	50.7	50.7	-0.05 %
PMGD PFV Quinantu	76.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta	30.6	28.7	-6.12 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	68.0	76.2	+11.98 %
PMGD PFV REN	36.5	55.2	+51.50 %
PMGD PFV RLA	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	25.8	25.2	-2.33 %
PMGD PFV Ratulemus	29.6	19.9	-32.69 %
PMGD PFV Rauquen	81.7	74.4	-8.96 %
PMGD PFV Rcu	54.4	53.6	-1.41 %
PMGD PFV Recoleta	41.7	40.7	-2.59 %
PMGD PFV Rengo	66.2	71.7	+8.39 %
PMGD PFV Rexner	25.2	0.1	-99.68 %
PMGD PFV Rimini	87.3	91.9	+5.32 %
PMGD PFV Rinconada	85.7	78.9	-7.99 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.1	90.0	-14.38 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.7	32.3	-1.16 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	25.7	28.1	+9.16 %
PMGD PFV Romeria	97.7	83.9	-14.07 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	56.0	50.6	-9.64 %
PMGD PFV Rucapaine	95.5	98.6	+3.28 %
PMGD PFV Río Peuco	11.1	13.8	+25.25 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.6	+3.50 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	17.0	18.8	+10.25 %
PMGD PFV SDSI	28.2	22.0	-22.01 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	26.0	-
PMGD PFV SGT Catapilco	65.4	90.8	+38.83 %
PMGD PFV SGT Tucapel	50.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	26.6	-2.64 %
PMGD PFV SP Malloa	19.6	19.7	+0.59 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	18.5	18.9	+2.21 %
PMGD PFV Salerno Solar	27.0	28.1	+4.22 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.9	12.5	+5.12 %
PMGD PFV San Alberto	35.2	33.1	-5.80 %
PMGD PFV San Antonio	19.7	49.2	+150.33 %
PMGD PFV San Camilo	23.4	26.4	+12.86 %
PMGD PFV San Carlos	24.8	22.7	-8.56 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	21.5	24.2	+12.22 %
PMGD PFV San Eugenio	83.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Francisco	32.7	28.8	-11.87 %
PMGD PFV San Isidro	22.8	23.1	+1.23 %
PMGD PFV San José II	30.7	29.2	-5.17 %
PMGD PFV San Pedro	25.2	19.2	-23.97 %
PMGD PFV San Rafael	23.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Ramiro	92.3	0.2	-99.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	30.6	22.5	-26.47 %
PMGD PFV Don Jorge	33.7	31.0	-7.87 %
PMGD PFV Don Mariano	28.0	26.0	-6.97 %
PMGD PFV Don Martín	29.6	24.5	-17.34 %
PMGD PFV Don Matías	25.4	24.6	-3.07 %
PMGD PFV Don Rodrigo	51.4	45.2	-11.92 %
PMGD PFV Don Simón	28.3	27.0	-4.39 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.4	25.1	-0.91 %
PMGD PFV Doña Regina	20.1	23.0	+14.43 %
PMGD PFV Doñihue	62.4	71.9	+15.14 %
PMGD PFV Duquenco Solar	92.4	67.0	-27.55 %
PMGD PFV EA SF Graneros	27.6	27.0	-2.37 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ea Maiten	22.9	23.0	+0.52 %
PMGD PFV Eclipse	92.4	46.8	-49.32 %
PMGD PFV El Boco	26.6	66.1	+148.46 %
PMGD PFV El Caiquén	68.9	89.6	+30.05 %
PMGD PFV El Cardenal	13.3	17.7	+32.98 %
PMGD PFV El Carpintero	77.2	56.3	-27.04 %
PMGD PFV El Castaño	40.3	44.9	+11.46 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.4	14.9	+31.32 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.4	13.6	+19.36 %
PMGD PFV El Chercan	91.1	93.4	+2.52 %
PMGD PFV El Chincol	22.8	28.6	+25.31 %
PMGD PFV El Chucao	23.6	22.1	-6.23 %
PMGD PFV El Cuervo	18.7	17.8	-4.71 %
PMGD PFV El Cóndor	12.3	11.2	-9.12 %
PMGD PFV El Divisadero	29.1	19.4	-33.14 %
PMGD PFV El Estero	19.2	18.1	-5.93 %
PMGD PFV El Flamenco	64.4	76.8	+19.19 %
PMGD PFV El Gaviotín	45.1	67.8	+50.52 %
PMGD PFV El Huaso	20.1	18.6	-7.28 %
PMGD PFV El Ingenio	82.7	82.3	-0.44 %
PMGD PFV El Interlocutor	25.0	26.3	+5.03 %
PMGD PFV El Laurel	70.2	68.7	-2.12 %
PMGD PFV El Litre	84.2	87.9	+4.38 %
PMGD PFV El Loro Choroy	76.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	58.1	62.4	+7.49 %
PMGD PFV El Monte	26.6	26.1	-1.66 %
PMGD PFV El Palqui	24.0	26.2	+9.25 %
PMGD PFV El Picurio	29.0	29.9	+3.10 %
PMGD PFV El Pilpen	32.5	30.8	-5.23 %
PMGD PFV El Pitio	24.2	27.2	+12.42 %
PMGD PFV El Piuquen	26.8	22.0	-17.93 %
PMGD PFV El Queltehue	32.6	31.2	-4.42 %
PMGD PFV El Quemado	32.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queule	56.5	36.3	-35.75 %
PMGD PFV El Rayador	42.5	70.0	+64.63 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.6	25.0	-12.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Adriana	26.4	19.2	-27.39 %
PMGD PFV Santa Amelia	33.3	32.0	-3.97 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.8	20.6	+9.25 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.8	25.0	-18.77 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.5	3.1	-88.15 %
PMGD PFV Santa Clara	3.0	3.1	+3.67 %
PMGD PFV Santa Cruz	66.5	93.1	+40.03 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	88.3	91.9	+4.13 %
PMGD PFV Santa Emilia	96.3	94.6	-1.76 %
PMGD PFV Santa Ester	18.3	26.3	+43.61 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	26.4	25.6	-3.26 %
PMGD PFV Santa Julia	30.0	32.0	+6.70 %
PMGD PFV Santa Laura	32.8	21.3	-35.12 %
PMGD PFV Santa Lucía	57.9	34.5	-40.45 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.1	25.9	-0.84 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.0	28.2	-2.66 %
PMGD PFV Santa Pamela	75.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Rita	26.5	21.2	-19.98 %
PMGD PFV Santa Teresita	83.9	87.4	+4.14 %
PMGD PFV Santuario	32.7	27.0	-17.40 %
PMGD PFV Saturno Norte	9.8	10.7	+9.39 %
PMGD PFV Siete Colores	54.2	56.6	+4.35 %
PMGD PFV Sofia	21.6	22.1	+2.13 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.6	68.3	-3.29 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.3	17.3	-5.20 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.5	21.2	-19.91 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	13.5	29.5	+117.99 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	61.8	102.9	+66.54 %
PMGD PFV Tabolango	87.7	99.4	+13.31 %
PMGD PFV Talagante	48.6	49.8	+2.53 %
PMGD PFV Talca	46.4	50.3	+8.41 %
PMGD PFV Talhuén	32.5	14.4	-55.72 %
PMGD PFV Tallado	82.8	88.7	+7.10 %
PMGD PFV Tamarama	57.4	57.5	+0.23 %
PMGD PFV Tamarugo	25.9	24.5	-5.44 %
PMGD PFV Tambo Real	26.3	19.7	-25.02 %
PMGD PFV Taranto	66.9	72.9	+8.87 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	36.6	40.6	+10.73 %
PMGD PFV Tijeral	22.8	25.0	+9.61 %
PMGD PFV Til Til	26.7	18.1	-32.07 %
PMGD PFV Torino	77.8	68.9	-11.46 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.1	17.5	-30.41 %
PMGD PFV Tortuga	2.4	24.9	+931.48 %
PMGD PFV Tranque del Sol	76.9	90.3	+17.36 %
PMGD PFV Trebal	19.3	18.7	-2.96 %
PMGD PFV Trebo	29.9	28.9	-3.48 %
PMGD PFV Trica-Dos	19.6	22.0	+12.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	25.8	21.4	-17.10 %
PMGD PFV El Roble	92.7	87.8	-5.24 %
PMGD PFV El Romeral	81.6	78.0	-4.52 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	33.1	-0.96 %
PMGD PFV El Sauce	31.2	28.0	-10.16 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuke	8.8	9.8	+10.87 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	80.0	+68.32 %
PMGD PFV El Trile	47.8	53.1	+11.18 %
PMGD PFV El Turpial	22.1	21.4	-3.16 %
PMGD PFV El Zorzal	23.4	23.7	+1.15 %
PMGD PFV Enami Solar	47.4	58.0	+22.26 %
PMGD PFV Encino	21.9	20.7	-5.44 %
PMGD PFV Encon	76.2	75.5	-0.88 %
PMGD PFV Erinome	22.4	25.2	+12.55 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.9	25.9	-3.53 %
PMGD PFV Esfena	48.3	48.2	-0.04 %
PMGD PFV Esperanza	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	17.6	16.9	-4.14 %
PMGD PFV Fardela Negra	23.0	21.4	-7.08 %
PMGD PFV Filomena	25.1	24.5	-2.32 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	55.7	84.0	+50.97 %
PMGD PFV Foster	0.0	27.1	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	31.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Francisco	30.9	28.8	-6.67 %
PMGD PFV Fulgor	23.5	24.7	+5.02 %
PMGD PFV Fuster del Verano	75.1	75.4	+0.41 %
PMGD PFV GR Lemu	53.6	45.2	-15.66 %
PMGD PFV GR Peumo	90.3	90.6	+0.31 %
PMGD PFV GR Pitao	87.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	76.7	87.4	+14.02 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabriela	103.7	103.8	+0.07 %
PMGD PFV Girasoles	26.2	24.9	-4.67 %
PMGD PFV Granada	73.5	71.4	-2.87 %
PMGD PFV Granate	58.2	103.8	+78.17 %
PMGD PFV Guadalao	24.0	33.9	+41.08 %
PMGD PFV Guadalupe	58.7	57.3	-2.37 %
PMGD PFV Guanaco Solar	91.9	90.0	-2.07 %
PMGD PFV Guarana	13.8	14.1	+2.61 %
PMGD PFV Helios	13.1	10.3	-21.41 %
PMGD PFV Hijueta 4	29.2	26.1	-10.75 %
PMGD PFV Homero	31.1	28.0	-9.94 %
PMGD PFV Hormiga	23.0	9.7	-57.75 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-89.66 %
PMGD PFV Huape	26.3	21.6	-17.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tricahue II	91.5	27.7	-69.78 %
PMGD PFV Trinidad	9.5	9.1	-4.73 %
PMGD PFV Tucucure	26.9	22.5	-16.43 %
PMGD PFV Turquia	11.1	11.7	+5.30 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.3	+200.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.9	2.3	+20.62 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	80.9	98.4	+21.64 %
PMGD PFV Valle Oeste II	79.7	96.1	+20.58 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.7	19.7	-37.98 %
PMGD PFV Ventisquero	97.1	93.1	-4.16 %
PMGD PFV Venturada	95.8	80.7	-15.77 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	17.3	16.1	-6.81 %
PMGD PFV Victoria	64.2	46.1	-28.27 %
PMGD PFV Villa Alegre	62.8	62.5	-0.62 %
PMGD PFV Villa Cruz	20.1	18.2	-9.45 %
PMGD PFV Villa Moscoso	24.0	28.1	+17.31 %
PMGD PFV Villa Prat	26.5	25.4	-4.45 %
PMGD PFV Villa Seca	20.3	21.3	+4.98 %
PMGD PFV Villa Solar	26.1	23.8	-8.85 %
PMGD PFV Violeta	81.1	78.9	-2.69 %
PMGD PFV Vituco 2B	25.4	28.4	+12.02 %
PMGD PFV Viñas del Sol	51.4	50.7	-1.49 %
PMGD PFV Yahutela	54.1	56.1	+3.71 %
PMGD PFV Ñihue	10.0	6.0	-39.48 %
PMGD PFV Ñiquén	22.7	19.3	-15.15 %
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 Cafete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Huaquelon	63.9	103.5	+61.96 %
PMGD PFV Huigan	84.3	97.9	+16.03 %
PMGD PFV Hurtado	25.3	22.2	-11.99 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.7	21.4	-34.71 %
PMGD PFV Independencia	21.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.2	25.6	-6.03 %
PMGD PFV Jahuel	56.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	58.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	24.2	23.3	-3.88 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.4	32.2	-67.90 %
PMGD PFV Jilguero	14.1	17.9	+26.90 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.0	13.9	-7.07 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.7	23.2	-13.07 %
PMGD PFV La Acacia	84.6	57.6	-31.88 %
PMGD PFV La Blanquina	92.8	91.8	-1.01 %
PMGD PFV La Chapeana	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.9	13.2	+21.17 %
PMGD PFV La Esperanza II	82.2	74.3	-9.61 %
PMGD PFV La Estancia	26.1	27.0	+3.34 %
PMGD PFV La Foresta	28.1	23.7	-15.71 %
PMGD PFV La Frontera	43.9	25.9	-41.06 %
PMGD PFV La Gamboina	56.1	54.1	-3.58 %
PMGD PFV La Huerta	19.6	26.6	+35.96 %
PMGD PFV La Lajuela	54.9	53.6	-2.42 %
PMGD PFV La Ligua	26.8	20.5	-23.58 %
PMGD PFV La Manga	31.5	16.7	-47.06 %
PMGD PFV La Muralla	25.0	24.3	-2.84 %
PMGD PFV La Palma Solar	99.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Paz	64.5	62.0	-3.84 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	89.1	81.6	-8.43 %
PMGD PFV La Victoria	89.3	84.4	-5.56 %
PMGD PFV Lagunilla	25.5	8.0	-68.72 %
PMGD PFV Laja Andino	100.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.0	18.2	-3.80 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.4	1.4	-83.15 %
PMGD PFV Las Cabras	26.2	17.1	-34.86 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.5	68.6	-6.64 %
PMGD PFV Las Catitas	17.7	44.3	+150.31 %
PMGD PFV Las Chacras	26.3	15.9	-39.51 %
PMGD PFV Las Chilcas	34.0	45.7	+34.15 %
PMGD PFV Las Codornices	17.3	27.6	+59.25 %
PMGD PFV Las Golondrinas	41.7	55.3	+32.63 %
PMGD PFV Las Lechuzas	17.1	27.0	+57.72 %
PMGD PFV Las Majadas	65.7	39.0	-40.67 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.9	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	34.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curautma	-	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	-	0.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	23.9	-
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	-	22.7	-
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	-	14.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	24.1	5.6	-76.88 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palomas	20.5	26.3	+28.24 %
PMGD PFV Las Perdices	21.6	21.9	+1.48 %
PMGD PFV Las Rojas	25.9	22.2	-14.17 %
PMGD PFV Las Taguas	54.2	86.7	+60.09 %
PMGD PFV Las Tencas	68.4	65.5	-4.14 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.6	2.7	-90.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Turcas	31.9	15.8	-50.63 %
PMGD PFV Lengua	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.0	30.7	-7.00 %
PMGD PFV Linares	27.7	51.5	+85.93 %
PMGD PFV Lingue	29.7	27.4	-7.84 %
PMGD PFV Lipangue	26.9	22.0	-18.25 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	25.0	19.3	-22.96 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	86.4	92.2	+6.70 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.5	48.0	+0.95 %
PMGD PFV Llay Llay	60.4	66.7	+10.57 %
PMGD PFV Lloica	20.4	24.4	+19.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	23425.7	21221.9	-9.41 %

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 (*)

TER Neuquén I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Neuquén II Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Rapel	44.0	Indisponible. Causa informada: Búsqueda de persona desaparecida en sector de Navidad (aguas abajo de la Central), según SDCF 2024132972.
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 1	60.0	Indisponible. Causa informada: Alta vibración en descansos de turbina, según IF 2024005647.
TER Guacolda 4	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de anomalía 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.
TER Nehuenco II Gas Arg	50.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005629.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV CEME 1	48.8	Limitado a 200 MW. Causa informada: Desconexión intempestiva de los interruptores 52JT1, 52FT1A y 52FT1B de S/E CEME1 IF 2024005541, según IL 2024001999.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
TER Atacama 1 GNL	100.0	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	100.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	0.0	TG1A Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	94.0	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
01:19	Transec	S/E Monterrico paño A3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión circuitos de control y protecciones para investigar apertura del interruptor 52A3, según SDCF 2024132800.
01:21	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero tramo Charrúa - Los Tilos interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.4 MW de consumos correspondientes a SS/EE Tap Off Santa Clara y Los Tilos. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 110 a 112 de tramo Tap Off Santa Clara - Los Tilos y conductor cortado entre estructuras 17 a 18 del tramo Charrúa - Tap Off Santa Clara, según IF 2024005631.
01:21	Puntilla	Línea de 66 kV Tap Off Santa Clara - Itata interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Apertura de 52B6 S/E Charrúa, según IF 2024005634.
04:28	STS	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero tramo Lucero - Los Tilos interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.5 MW de consumos correspondientes a S/E Tres Esquinas, según IF 2024005633.
04:45	STS	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero tramo Lucero - Los Tilos cerrada y recuperado los consumos de SS/EE Tres Esquinas y Los Tilos, cancelado IF 2024005633.
06:45	Transec	S/E Monterrico paño A3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132800.
07:50	Engie Generación	C. Tocopilla U16 con mínimo técnico provisorio. Causa informada: Control de temperatura combustión, según IL 2024002047.
08:00	Enel Generación	C. Rapel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Búsqueda de persona desaparecida en sector de Navidad (aguas abajo de la Central), según SDCF 2024132972.
08:05	Colbún	C. Nehuenco 2 disponible y cancela IF 2024005629.
08:34	Transec	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 2024132798 y 2024132799.
10:50	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Tap Off Santa Clara cerrada, según IF 2024005631.
11:00	Puntilla	Línea de 66 kV Tap Off Santa Clara - Itata cerrada, cancelado IF 2024005634.
11:29	Enlasa	C. Guacolda U-1 sale del servicio de forma intempestiva con 38 MW. Causa informada: Alta vibración en descansos de turbina, según IF 2024005647.
13:18	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2024005646.
14:00	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia a solicitud de CGE Distribución, según SICF 2024132975.
14:10	Engie Generación	C. PE Calama sin CPF. Causa informada: Problemas de comunicación, según IL 2024002048.
14:18	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 E/S y disponible, cancela IF 2024005646.
15:16	Chilquinta	Línea de 66 kV Laguna Verde - Litoral Central 1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 17.5 MW de consumos de SS/EE Casablanca, Algarrobo Norte y Quintay. Causa informada: Transformador de 66/12 kV 3.5 MVA de S/E Quintay con pérdida de aceite y bushing quebrado, según IF 2024005639.
15:16	Chilquinta	Transformador de 66/12 kV 3.5 MVA de S/E Quintay con interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Pérdida de aceite y bushing quebrado, según IF 2024005649.
15:17	Chilquinta	S/E Casablanca recuperado el 100 % de los consumos desde S/E San Antonio.
15:18	Chilquinta	S/E Algarrobo Norte recuperado el 100 % de los consumos desde línea de 66 kV Laguna Verde - Litoral Central 2.
16:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Santa Clara - Los Tilos cerrada, según IF 2024005631.
17:07	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
17:48	AES Andes	S/E Andes transformador N° 2 de 345/220/23 kV, 250 MVA en servicio, cancelado IF 2024005592.

Hora	Centro de Control	Observación
18:52	Colbún	C. Nehuenco II sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Opera alto estrés en turbina de Media presión, según IF 2024005647.
19:02	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas de mantenimiento mayor, según SD 2024085793.
19:06	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sincronizada en pruebas de mantenimiento mayor, según SD 2024085793.
19:50	Colbún	C. Nehuenco II TG sincronizada en pruebas.
20:09	Chilquinta	Línea de 66 kV Laguna Verde - Litoral Central 1 cerrada, cancelado IF 2024005639.
20:14	CGE - Transmisión	S/E Talcahuano desconectador 89B2 sin limitación, cancelado IL 2023001908.
20:24	Colbún	C. Nehuenco II TV sincronizada en pruebas.
20:40	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de módulo 1 de inversor A2 por alarma de alta corriente de salida en tarjeta de contro, según SDCF 2024133002.
20:54	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 limitada a 120 MW. Causa informada: Marejadas en la bahía de Mejillones, según IL 2024002049.
21:20	Enel Generación	C. Rapel cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132972.
21:50	Enlasa	C. Guacolda U-1 sincronizada en pruebas.
23:00	Colbún	C. Nehuenco 2 disponible y en servicio, cancela IF 2024005647.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -26.4 [MW/m].
04:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -394.7 [MW].
08:12	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.
08:12	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.
08:12	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.
09:50	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28,0 [MW/m].
19:00	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	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.
19:00	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.
19:00	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 814.9 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

COMUNICACIONES SEN

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

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			
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21			
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.	28/12/2024	21:12			

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	25/12/2024	07:29		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	27/12/2024	07:30	28/12/2024	01:50
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/12/2024	19:31	28/12/2024	09:54
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	27/12/2024	23:30		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	28/12/2024	02:10	28/12/2024	12:56
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	28/12/2024	07:57	28/12/2024	20:05
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	28/12/2024	20:07		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	28/12/2024	20:15		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	28/12/2024	21:10		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	28/12/2024	23:52		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	28/12/2024	23:56		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 28 de
diciembre de 2024

Fecha generación reporte: 20-01-2025 23:40:02
 Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 85
 Total registros Subestacion: 45

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Contable	Tip. Situación	Origen	Tip. Programación	UDs	Self-Check	UDs	Elemento(s)	Tip. Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
2024126931	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconocimiento	Origen Interno	Programada	438	S/ FENCO	1312	S/ FENCO C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del paraf C4 asociado al circuito Desdoblado Guzmán de S/E Penco, por auditoría de protecciones, según carta SI 0042-19 del CEN CCE. La instalación de los consumos, serán transferidos sin redes de distribución. Además, se requiere la preparación de un reactivo SCT21 de S/E Penco, por mandados de apertura y cierre del desconectador BDC-1 lado barra del circuito Desdoblado Guzmán S/E Penco.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paraf C4 asociado al circuito Desdoblado Guzmán de S/E Penco, por auditoría de protecciones, según carta SI 0042-19 del CEN CCE. La instalación de los consumos, serán transferidos sin redes de distribución. Además, se requiere la preparación de un reactivo SCT21 de S/E Penco, por mandados de apertura y cierre del desconectador BDC-1 lado barra del circuito Desdoblado Guzmán S/E Penco.	No tiene consumo afectado	ninguno			2024-04-14 00:00	2024-04-19 00:00	2024-04-08 13:00	2024-04-14 00:00	
2024130761	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	630	S/ CAUCQUES	26592	S/ CAUCQUES C9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Puesta en servicio asociada a NOP 1412 "PMG Parque Fotovoltaico Caucques" conectado al paraf C9 de S/E Caucques.	Riesgo medio y controlado.	Puesta en servicio asociada a NOP 1412 "PMG Parque Fotovoltaico Caucques" conectado al paraf C9 de S/E Caucques.	No tiene consumo afectado	ninguno			2024-04-20 00:00	2024-04-17 00:00	2024-04-10 14:00	2024-04-12 15:30	
2024130767	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/ CHENA	2911 BA S/E CHENA 220KV BP1 2912 BA S/E CHENA 220KV BP1 (A5) 2913 BA S/E CHENA 220KV BP1 2914 BA S/E CHENA 220KV BP2 (A5) 2915 BA S/E CHENA 220KV BP2 (B5)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio 220 KV de la subestación.	Operación adecuada de palcos interiores se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes se lavan una a la vez.	Operación adecuada de palcos interiores se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes se lavan una a la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno			2024-04-09 00:00	2024-04-18 00:00	2024-04-09 17:00	2024-04-14 00:00		
2024130933	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconocimiento	Origen Interno	Programada	438	S/ FENCO	31392	S/ FENCO C3 [3N, REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del paraf C3 asociado al circuito Disponible de S/E Penco, por auditoría de protecciones, según carta SI 0042-19 del CEN CCE. No requiere regulación de consumos, equipos normalizados abiertos.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paraf C3 asociado al circuito Disponible de S/E Penco, por auditoría de protecciones, según carta SI 0042-19 del CEN CCE. No requiere regulación de consumos, equipos normalizados abiertos.	No tiene consumo afectado	ninguno			2024-04-08 00:00	2024-04-13 00:00	2024-04-08 12:00	2024-04-10 30:30	
2024127842	Subestación	Aprobado en activación	TRANSISLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/ CHARINA	8PMG, 4PMG, 5PMG, 6PMG, 7PMG, 8PMG, 9PMG, 10PMG, 11PMG, 12PMG, 13PMG, 14PMG, 15PMG, 16PMG, 17PMG, 18PMG, 19PMG, 20PMG, 21PMG, 22PMG, 23PMG, 24PMG, 25PMG, 26PMG, 27PMG, 28PMG, 29PMG, 30PMG, 31PMG, 32PMG, 33PMG, 34PMG, 35PMG, 36PMG, 37PMG, 38PMG, 39PMG, 40PMG, 41PMG, 42PMG, 43PMG, 44PMG, 45PMG, 46PMG, 47PMG, 48PMG, 49PMG, 50PMG, 51PMG, 52PMG, 53PMG, 54PMG, 55PMG, 56PMG, 57PMG, 58PMG, 59PMG, 60PMG, 61PMG, 62PMG, 63PMG, 64PMG, 65PMG, 66PMG, 67PMG, 68PMG, 69PMG, 70PMG, 71PMG, 72PMG, 73PMG, 74PMG, 75PMG, 76PMG, 77PMG, 78PMG, 79PMG, 80PMG, 81PMG, 82PMG, 83PMG, 84PMG, 85PMG, 86PMG, 87PMG, 88PMG, 89PMG, 90PMG, 91PMG, 92PMG, 93PMG, 94PMG, 95PMG, 96PMG, 97PMG, 98PMG, 99PMG, 100PMG, 101PMG, 102PMG, 103PMG, 104PMG, 105PMG, 106PMG, 107PMG, 108PMG, 109PMG, 110PMG, 111PMG, 112PMG, 113PMG, 114PMG, 115PMG, 116PMG, 117PMG, 118PMG, 119PMG, 120PMG, 121PMG, 122PMG, 123PMG, 124PMG, 125PMG, 126PMG, 127PMG, 128PMG, 129PMG, 130PMG, 131PMG, 132PMG, 133PMG, 134PMG, 135PMG, 136PMG, 137PMG, 138PMG, 139PMG, 140PMG, 141PMG, 142PMG, 143PMG, 144PMG, 145PMG, 146PMG, 147PMG, 148PMG, 149PMG, 150PMG, 151PMG, 152PMG, 153PMG, 154PMG, 155PMG, 156PMG, 157PMG, 158PMG, 159PMG, 160PMG, 161PMG, 162PMG, 163PMG, 164PMG, 165PMG, 166PMG, 167PMG, 168PMG, 169PMG, 170PMG, 171PMG, 172PMG, 173PMG, 174PMG, 175PMG, 176PMG, 177PMG, 178PMG, 179PMG, 180PMG, 181PMG, 182PMG, 183PMG, 184PMG, 185PMG, 186PMG, 187PMG, 188PMG, 189PMG, 190PMG, 191PMG, 192PMG, 193PMG, 194PMG, 195PMG, 196PMG, 197PMG, 198PMG, 199PMG, 200PMG, 201PMG, 202PMG, 203PMG, 204PMG, 205PMG, 206PMG, 207PMG, 208PMG, 209PMG, 210PMG, 211PMG, 212PMG, 213PMG, 214PMG, 215PMG, 216PMG, 217PMG, 218PMG, 219PMG, 220PMG, 221PMG, 222PMG, 223PMG, 224PMG, 225PMG, 226PMG, 227PMG, 228PMG, 229PMG, 230PMG, 231PMG, 232PMG, 233PMG, 234PMG, 235PMG, 236PMG, 237PMG, 238PMG, 239PMG, 240PMG, 241PMG, 242PMG, 243PMG, 244PMG, 245PMG, 246PMG, 247PMG, 248PMG, 249PMG, 250PMG, 251PMG, 252PMG, 253PMG, 254PMG, 255PMG, 256PMG, 257PMG, 258PMG, 259PMG, 260PMG, 261PMG, 262PMG, 263PMG, 264PMG, 265PMG, 266PMG, 267PMG, 268PMG, 269PMG, 270PMG, 271PMG, 272PMG, 273PMG, 274PMG, 275PMG, 276PMG, 277PMG, 278PMG, 279PMG, 280PMG, 281PMG, 282PMG, 283PMG, 284PMG, 285PMG, 286PMG, 287PMG, 288PMG, 289PMG, 290PMG, 291PMG, 292PMG, 293PMG, 294PMG, 295PMG, 296PMG, 297PMG, 298PMG, 299PMG, 300PMG, 301PMG, 302PMG, 303PMG, 304PMG, 305PMG, 306PMG, 307PMG, 308PMG, 309PMG, 310PMG, 311PMG, 312PMG, 313PMG, 314PMG, 315PMG, 316PMG, 317PMG, 318PMG, 319PMG, 320PMG, 321PMG, 322PMG, 323PMG, 324PMG, 325PMG, 326PMG, 327PMG, 328PMG, 329PMG, 330PMG, 331PMG, 332PMG, 333PMG, 334PMG, 335PMG, 336PMG, 337PMG, 338PMG, 339PMG, 340PMG, 341PMG, 342PMG, 343PMG, 344PMG, 345PMG, 346PMG, 347PMG, 348PMG, 349PMG, 350PMG, 351PMG, 352PMG, 353PMG, 354PMG, 355PMG, 356PMG, 357PMG, 358PMG, 359PMG, 360PMG, 361PMG, 362PMG, 363PMG, 364PMG, 365PMG, 366PMG, 367PMG, 368PMG, 369PMG, 370PMG, 371PMG, 372PMG, 373PMG, 374PMG, 375PMG, 376PMG, 377PMG, 378PMG, 379PMG, 380PMG, 381PMG, 382PMG, 383PMG, 384PMG, 385PMG, 386PMG, 387PMG, 388PMG, 389PMG, 390PMG, 391PMG, 392PMG, 393PMG, 394PMG, 395PMG, 396PMG, 397PMG, 398PMG, 399PMG, 400PMG, 401PMG, 402PMG, 403PMG, 404PMG, 405PMG, 406PMG, 407PMG, 408PMG, 409PMG, 410PMG, 411PMG, 412PMG, 413PMG, 414PMG, 415PMG, 416PMG, 417PMG, 418PMG, 419PMG, 420PMG, 421PMG, 422PMG, 423PMG, 424PMG, 425PMG, 426PMG, 427PMG, 428PMG, 429PMG, 430PMG, 431PMG, 432PMG, 433PMG, 434PMG, 435PMG, 436PMG, 437PMG, 438PMG, 439PMG, 440PMG, 441PMG, 442PMG, 443PMG, 444PMG, 445PMG, 446PMG, 447PMG, 448PMG, 449PMG, 450PMG, 451PMG, 452PMG, 453PMG, 454PMG, 455PMG, 456PMG, 457PMG, 458PMG, 459PMG, 460PMG, 461PMG, 462PMG, 463PMG, 464PMG, 465PMG, 466PMG, 467PMG, 468PMG, 469PMG, 470PMG, 471PMG, 472PMG, 473PMG, 474PMG, 475PMG, 476PMG, 477PMG, 478PMG, 479PMG, 480PMG, 481PMG, 482PMG, 483PMG, 484PMG, 485PMG, 486PMG, 487PMG, 488PMG, 489PMG, 490PMG, 491PMG, 492PMG, 493PMG, 494PMG, 495PMG, 496PMG, 497PMG, 498PMG, 499PMG, 500PMG, 501PMG, 502PMG, 503PMG, 504PMG, 505PMG, 506PMG, 507PMG, 508PMG, 509PMG, 510PMG, 511PMG, 512PMG, 513PMG, 514PMG, 515PMG, 516PMG, 517PMG, 518PMG, 519PMG, 520PMG, 521PMG, 522PMG, 523PMG, 524PMG, 525PMG, 526PMG, 527PMG, 528PMG, 529PMG, 530PMG, 531PMG, 532PMG, 533PMG, 534PMG, 535PMG, 536PMG, 537PMG, 538PMG, 539PMG, 540PMG, 541PMG, 542PMG, 543PMG, 544PMG, 545PMG, 546PMG, 547PMG, 548PMG, 549PMG, 550PMG, 551PMG, 552PMG, 553PMG, 554PMG, 555PMG, 556PMG, 557PMG, 558PMG, 559PMG, 560PMG, 561PMG, 562PMG, 563PMG, 564PMG, 565PMG, 566PMG, 567PMG, 568PMG, 569PMG, 570PMG, 571PMG, 572PMG, 573PMG, 574PMG, 575PMG, 576PMG, 577PMG, 578PMG, 579PMG, 580PMG, 581PMG, 582PMG, 583PMG, 584PMG, 585PMG, 586PMG, 587PMG, 588PMG, 589PMG, 590PMG, 591PMG, 592PMG, 593PMG, 594PMG, 595PMG, 596PMG, 597PMG, 598PMG, 599PMG, 600PMG, 601PMG, 602PMG, 603PMG, 604PMG, 605PMG, 606PMG, 607PMG, 608PMG, 609PMG, 610PMG, 611PMG, 612PMG, 613PMG, 614PMG, 615PMG, 616PMG, 617PMG, 618PMG, 619PMG, 620PMG, 621PMG, 622PMG, 623PMG, 624PMG, 625PMG, 626PMG, 627PMG, 628PMG, 629PMG, 630PMG, 631PMG, 632PMG, 633PMG, 634PMG, 635PMG, 636PMG, 637PMG, 638PMG, 639PMG, 640PMG, 641PMG, 642PMG, 643PMG, 644PMG, 645PMG, 646PMG, 647PMG, 648PMG, 649PMG, 650PMG, 651PMG, 652PMG, 653PMG, 654PMG, 655PMG, 656PMG, 657PMG, 658PMG, 659PMG, 660PMG, 661PMG, 662PMG, 663PMG, 664PMG, 665PMG, 666PMG, 667PMG, 668PMG, 669PMG, 670PMG, 671PMG, 672PMG, 673PMG, 674PMG, 675PMG, 676PMG, 677PMG, 678PMG, 679PMG, 680PMG, 681PMG, 682PMG, 683PMG, 684PMG, 685PMG, 686PMG, 687PMG, 688PMG, 689PMG, 690PMG, 691PMG, 692PMG, 693PMG, 694PMG, 695PMG, 696PMG, 697PMG, 698PMG, 699PMG, 700PMG, 701PMG, 702PMG, 703PMG, 704PMG, 705PMG, 706PMG, 707PMG, 708PMG, 709PMG, 710PMG, 711PMG, 712PMG, 713PMG, 714PMG, 715PMG, 716PMG, 717PMG, 718PMG, 719PMG, 720PMG, 721PMG, 722PMG, 723PMG, 724PMG, 725PMG, 726PMG, 727PMG, 728PMG, 729PMG, 730PMG, 731PMG, 732PMG, 733PMG, 734PMG, 735PMG, 736PMG, 737PMG, 738PMG, 739PMG, 740PMG, 741PMG, 742PMG, 743PMG, 744PMG, 745PMG, 746PMG, 747PMG, 748PMG, 749PMG, 750PMG, 751PMG, 752PMG, 753PMG, 754PMG, 755PMG, 756PMG, 757PMG, 758PMG, 759PMG, 760PMG, 761PMG, 762PMG, 763PMG, 764PMG, 765PMG, 766PMG, 767PMG, 768PMG, 769PMG, 770PMG, 771PMG, 772PMG, 773PMG, 774PMG, 775PMG, 776PMG, 777PMG, 778PMG, 779PMG, 780PMG, 781PMG, 782PMG, 783PMG, 784PMG, 785PMG, 786PMG, 787PMG, 788PMG, 789PMG, 790PMG, 791PMG, 792PMG, 793PMG, 794PMG, 795PMG, 796PMG, 797PMG, 798PMG, 799PMG, 800PMG, 801PMG, 802PMG, 803PMG, 804PMG, 805PMG, 806PMG, 807PMG, 808PMG, 809PMG, 810PMG, 811PMG, 812PMG, 813PMG, 814PMG, 815PMG, 816PMG, 817PMG, 818PMG, 819PMG, 820PMG, 821PMG, 822PMG, 823PMG, 824PMG, 825PMG, 826PMG, 827PMG, 828PMG, 829PMG, 830PMG, 831PMG, 832PMG, 833PMG, 834PMG, 835PMG, 836PMG, 837PMG, 838PMG, 839PMG, 840PMG, 841PMG, 842PMG, 843PMG, 844PMG, 845PMG, 846PMG, 847PMG, 848PMG, 849PMG, 850PMG, 851PMG, 852PMG, 853PMG, 854PMG, 855PMG, 856PMG, 857PMG, 858PMG, 859PMG, 860PMG, 861PMG, 862PMG, 863PMG, 864PMG, 865PMG, 866PMG, 867PMG, 868PMG, 869PMG, 870PMG, 871PMG, 872PMG, 873PMG, 874PMG, 875PMG, 876PMG, 877PMG, 878PMG, 879PMG, 880PMG, 881PMG, 882PMG, 883PMG, 884PMG, 885PMG, 886PMG, 887PMG, 888PMG, 889PMG, 890PMG, 891PMG, 892PMG, 893PMG, 894PMG, 895PMG, 896PMG, 897PMG, 898PMG, 899PMG, 900PMG, 901PMG, 902PMG, 903PMG, 904PMG, 905PMG, 906PMG, 907PMG, 908PMG, 909PMG, 910PMG, 911PMG, 912PMG, 913PMG, 914PMG, 915PMG, 916PMG, 917PMG, 918PMG, 919PMG, 920PMG, 921PMG, 922PMG, 923PMG, 924PMG, 925PMG, 926PMG, 927PMG, 928PMG, 929PMG, 930PMG, 931PMG, 932PMG, 933PMG, 934PMG, 935PMG, 936PMG, 937PMG, 938PMG, 939PMG, 940PMG, 941PMG, 942PMG, 943PMG, 944PMG, 945PMG, 946PMG, 947PMG, 948PMG, 949PMG, 950PMG, 951PMG, 952PMG, 953PMG, 954PMG, 955PMG, 956PMG, 957PMG, 958PMG, 959PMG, 960PMG, 961PMG, 962PMG, 963PMG, 964PMG, 965PMG, 966PMG, 967PMG, 968PMG, 969PMG, 970PMG, 971PMG, 972PMG, 973PMG, 974PMG, 975PMG, 976PMG, 977PMG, 978PMG, 979PMG, 980PMG, 981PMG, 982PMG, 983PMG, 984PMG, 985PMG, 986PMG, 987PMG, 988PMG, 989PMG, 990PMG, 991PMG, 992PMG, 993PMG, 994PMG, 995PMG, 996PMG, 997PMG, 998PMG, 999PMG, 1000PMG, 1001PMG, 1002PMG, 1003PMG, 1004PMG, 1005PMG, 1006PMG, 1007PMG, 1008PMG, 1009PMG, 1010PMG, 1011PMG, 1012PMG, 1013PMG, 1014PMG, 1015PMG, 1016PMG, 1017PMG, 1018PMG, 1019PMG, 1020PMG, 1021PMG, 1022PMG, 1023PMG, 1024PMG, 1025PMG, 1026PMG, 1027PMG, 1028PMG, 1029PMG, 1030PMG, 1031PMG, 1032PMG, 1033PMG, 1034PMG, 1035PMG, 1036PMG, 1037PMG, 1038PMG, 1039PMG, 1040PMG, 1041PMG, 1042PMG, 1043PMG, 1044PMG, 1045PMG, 1046PMG, 1047PMG, 1048PMG, 1049PMG, 1050PMG, 1051PMG, 1052PMG, 1053PMG, 1054PMG, 1055PMG, 1056PMG, 1057PMG, 1058PMG, 1059PMG, 1060PMG, 1061PMG, 1062PMG, 1063PMG, 1064PMG, 1065PMG, 1066PMG, 1067PMG, 1068PMG, 1069PMG, 1070PMG, 1071PMG, 1072PMG, 1073PMG, 1074PMG, 1075PMG, 1076PMG, 1077PMG, 1078PMG, 1079PMG, 1080PMG, 1081PMG, 1082PMG, 1083PMG, 1084PMG, 1085PMG, 1086PMG, 1087PMG, 1088PMG, 1089PMG, 1090PMG, 1091PMG, 1092PMG, 1093PMG, 1094PMG, 1095PMG, 1096PMG, 1097PMG, 1098PMG, 1099PMG, 1100PMG, 1101PMG, 1102PMG, 1103PMG, 1104PMG, 1105PMG, 1106PMG, 1107PMG, 1108PMG, 1109PMG, 1110PMG, 1111PMG, 1112PMG, 1113PMG, 1114PMG, 1115PMG, 1116PMG, 1117PMG, 1118PMG, 1119PMG, 1120PMG, 1121PMG, 1122PMG, 1123PMG, 1124PMG, 1125PMG, 1126PMG, 1127PMG, 1128PMG, 1129PMG, 1130PMG, 1131PMG, 1132PMG, 1133PMG, 1134PMG, 1135PMG, 1136PMG, 1137PMG, 1138PMG, 1139PMG, 1140PMG, 1141PMG, 1142PMG, 1143PMG, 1144PMG, 1145PMG, 1146PMG, 1147PMG, 1148PMG, 1149PMG, 1150PMG, 1151PMG, 1152PMG, 1153PMG, 1154PMG, 1155PMG, 1156PMG, 1157PMG, 1158PMG, 1159PMG, 1160PMG, 1161PMG, 1162PMG, 1163PMG, 1164PMG, 1165PMG, 1166PMG, 1167PMG, 1168PMG, 1169PMG, 1170PMG, 1171PMG, 1172PMG, 1173PMG, 1174PMG, 1175PMG, 1176PMG, 1177PMG, 1178PMG, 1179PMG, 1180PMG, 1181PMG, 1182PMG, 1183PMG, 1184PMG, 1185PMG, 1186PMG, 1187PMG, 1188PMG, 1189PMG, 1190PMG, 1191PMG, 1192PMG, 1193PMG, 1194PMG, 1195PMG, 1196PMG, 1197PMG, 1198PMG, 1199PMG, 1200PMG, 1201PMG, 1202PMG, 1203PMG, 1204PMG, 1205PMG, 1206PMG, 1207PMG, 1208PMG, 1209PMG, 1210PMG, 1211PMG, 1212PMG, 1213PMG, 1214PMG, 1215PMG, 1216PMG, 1217PMG, 1218PMG, 1219PMG, 1220PMG, 1221PMG, 1222PMG, 1223PMG, 1224PMG, 1225PMG, 1226PMG, 1227PMG, 1228PMG, 1229PMG, 1230PMG, 1231PMG, 1232PMG, 1233PMG, 1234PMG, 1235PMG, 1236PMG, 1237PMG, 1238PMG, 1239PMG, 1240PMG, 1241PMG, 1242PMG, 1243PMG, 1244PMG, 1245PMG, 1246PMG, 1247PMG, 1248PMG, 1249PMG, 1250PMG, 1251PMG, 1252PMG, 1253PMG, 1254PMG, 1255PMG, 1256PMG, 1257PMG, 1258PMG, 1259PMG, 1260PMG, 1261PMG, 1262PMG, 1263PMG, 1264PMG, 1265PMG, 1266PMG, 1267PMG, 1268PMG, 1269PMG, 1270PMG, 1271PMG, 1272PMG, 1273PMG, 1274PMG, 1275PMG, 1276PMG, 1277PMG, 1278PMG, 1279PMG, 1280PMG, 1281PMG, 1282PMG, 1283PMG, 1284PMG, 1285PMG, 1286PMG, 1287PMG, 1288PMG, 1289PMG, 1290PMG, 1291PMG, 1292PMG, 1293PMG, 1294PMG, 1295PMG, 1296PMG, 1297PMG, 1298PMG, 1299PMG, 1300PMG, 1301PMG, 1302PMG, 1303PMG, 1304PMG, 1305PMG, 1306PMG, 1307PMG, 1308PMG, 1309PMG, 1310PMG, 1311PMG, 1312PMG, 1313PMG, 1314PMG, 1315PMG, 1316PMG, 1317PMG, 1318PMG, 1319PMG, 1320PMG, 1321PMG, 1322PMG, 1323PMG, 1324PMG, 1325PMG, 1326PMG, 1327PMG, 1328PMG, 1329PMG, 1330PMG, 1331PMG, 1332PMG, 1333PMG, 1334PMG, 1335PMG, 1336PMG, 1337PMG, 1338PMG, 1339PMG, 1340PMG, 1341PMG, 1342PMG, 1343PMG, 1344PMG, 1345PMG, 1346PMG, 1347PMG, 1348PMG, 1349PMG, 1350PMG, 1351PMG, 1352PMG, 1353PMG, 1354PMG, 1355PMG, 1356PMG, 1357PMG, 1358PMG, 1359PMG, 1360PMG, 1361PMG, 1362PMG, 1363PMG, 1364PMG, 1365PMG, 1366PMG, 1367PMG, 1368PMG, 1369PMG, 1370PMG, 1371PMG, 1372PMG, 1373PMG, 1374PMG, 1375PMG, 1376PMG, 1377PMG, 1378PMG, 1379PMG, 1380PMG, 1381PMG, 1382PMG, 1383PMG, 1384PMG, 1385PMG, 1386PMG, 1387PMG, 1388PMG, 1389PMG, 1390PMG, 1391PMG, 1392PMG, 1393PMG, 1394PMG, 1395PMG, 1396PMG, 1397PMG, 1398PMG, 1399PMG, 1400PMG, 1401PMG, 1402PMG, 1403PMG, 1404PMG, 1405PMG, 1406PMG, 1407PMG, 1408PMG, 1409PMG, 1410PMG, 1411PMG, 1412PMG, 1413PMG, 1414PMG, 1415PMG, 1416PMG, 1417PMG, 1418PMG, 1419PMG, 1420PMG, 1421PMG, 1422PMG, 1423PMG, 1424PMG, 1425PMG, 1426PMG, 1427PMG, 1428PMG, 1429PMG, 1430PMG, 1431PMG, 1432PMG, 1433PMG, 1434PMG, 1435PMG, 1436PMG, 1437PMG, 1438PMG, 1439PMG, 1440PMG, 1441PMG, 1442PMG, 1															

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-01-2025 23:40:02
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Rechazo CDC, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Retraso, Rechazo CDC
Total registros General: 85
Total registros Subestación: 45

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	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024131545	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374	BA S/E TARAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Desmontaje de desconectador 8B12-3 debido a flexión de estructura.	Actividades: S/E Tarapacá: Desmontaje de desconectador 8B12-3 debido a flexión de estructura. Restricciones: S/E Tarapacá: Barra de transferencia, Indisponible S/E Tarapacá: Línea 220 KV Tarapacá-Gongflon C2, Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá o 1-220KV Tarapacá-Gongflon, C2 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad a instalaciones energizadas. Evitar circular por zona con diagonal Rectado. Tarapacá, Se instalará (3) tierra provisionales de bloques (6) en ambos lados de Barra de Transferencia en zona desconectador 8B12-3 y (3) tierra provisionales en desconectador 8B12-2 lado interruptor. Respetar 5 reglas de oro y delimitación de zona de trabajo, Utilización de bridas autorizadas para desmontación de conexiones.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 08:41	20-12-24 15:54			
2024120145	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1945	S/E YAP OFF 538	1666	YAP OFF 538 66KV 66 KV	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra S/E Yap Tap Off 538.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Yap Off 538, 528T1. S/E OPIPS 528T1. Se requiere orden de no reconectar en: S/E Domopasa 521, 5212, 5218, 5245, 5245, 5245, 5248, 5249, 52410. S/E OPIPS 5212. S/E Port 5222. S/E Chimerasen 5212. S/E Escudado 5211. S/E SVC 5210. S/E Sulfuros 5211. S/E Puntas Ochoas 521T1, 521T2. S/E Laguna Saca 521A1. S/E OPIPS 5212. S/E Fanelon 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 07:03	20-12-24 18:33	20-12-24 09:23	20-12-24 11:53		
2024130219	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1801	S/E DOMEYKO	2070 2071 2072	BA S/E DOMEYKO 220KV BP1 BA S/E DOMEYKO 220KV BP2 BA S/E DOMEYKO 220KV BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Domeyko	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.		No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 07:26	20-12-24 18:26	20-12-24 08:35	20-12-24 11:53		
2024130118	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	323	SULFUROS 220/69/13.8 KV N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará limpieza, inspección visual y termografía paño T2 SE Sulfuros	Riesgo Bajo, trabajo programado realizado con procedimientos regulares.	SE Sulfuros. No reconectar 521T2, 528T2 y 5282	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 07:00	20-12-24 20:00	20-12-24 11:53	20-12-24 18:57		
2024130303	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22641	S/E LA PORTADA H0	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	SAETA, mediante documento SCDN 1998, por trabajos de lavado aislación LT120KV Guantamante-La Portada	sin riesgo para CSE TA	Se requiere precaución de no reconectar interruptor 52H2 S/E La Portada	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 07:00	20-12-24 20:00	20-12-24 07:20	20-12-24 11:37		
2024130089	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2793	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Lavado de aislación en la red de media tensión.	Bajo	A solicitud de CSE según SCDN 5734 por Lavado de aislación en la red de media tensión. Instalación con restricción: Paño Línea LC03, VIL-Audilio (No reconectar) Instalación con riesgo: Paño Línea LC03, VIL-Audilio. Temperalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 07:00	20-12-24 19:00	20-12-24 10:55	20-12-24 15:14		
2024131638	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, TRANSERMI S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E CONDOROS	tendido_cable otro: tendido_cable		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Neteo de Instalación de Fases, se demostrarán los 2 controladores los cuales se abizan a un control de la entrada principal. Proyecto de Ampliación SE Condoros OS 418, NUP 878	Nivel de riesgo bajo y controlado.	P12024-13958 registro interno de Transmiel.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 07:00	30-12-24 18:00				
2024130119	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	21038 21039	S/E SULFUROS BT2 S/E SULFUROS BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará limpieza, inspección visual y termografía paño BT SE Sulfuros	Riesgo Bajo, Trabajo programado realizado con procedimientos regulares.	Subestación Sulfuros reconectar 582	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 07:00	20-12-24 20:00	20-12-24 11:53	20-12-24 18:57		
2024121968	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Corte Forzoso	1056	S/E MONTERISCO	15235 30840	S/E MONTERISCO BT1 S/E MONTERISCO BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiel, por trabajo en sus instalaciones, se requiere desconectar T1 y T2 de S/E Monterisco. Los consumos de S/E Monterisco se transferirán hacia T3 de S/E Chillo por Barra 66KV.	Riesgo controlado en faena apenas a CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 01:24	20-12-24 06:00	20-12-24 01:24	20-12-24 06:55			
2024131651	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21203	PA S/E ATACAMA JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Inspección de termografía a equipos paño JR, NOTA: Transferencia de paño JB.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Inspección de termografía a equipos paño JR, NOTA: Transferencia de paño JB. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1-220KV Atacama-Miraflores, C2 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 00:01	20-12-24 06:00	20-12-24 00:24	20-12-24 05:12		
2024131650	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23162	S/E TARAPACA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Inspección de coreografía y termografía en equipos energizados del paño JR, NOTA: Transferencia de paño I1.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Inspección de coreografía y termografía en equipos energizados del paño JR, NOTA: Transferencia de paño I1. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1-220KV Tarapacá-Gongflon, C1 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 00:01	20-12-24 06:00	20-12-24 06:29	20-12-24 07:40		
2024130089	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	1592	S/E TALCAHUANO B2	Alimentado de control	Sin Limitaciones	En relación a SD 2024130683, se realizarán trabajos de alimentado de control para la PES del nuevo DOCC BBR2 de S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Trabajos relacionados a NUP 4797.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 18:00	27-12-24 23:18	20-12-24 19:56		
2024130081	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a SD 2024130690, se realizará la actualización de estrategia de control asociado al Estado del nodo Concepción.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Durante el desarrollo de los trabajos, se generaran intermitencias de comunicación por periodos de tiempo no superiores a 3 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 18:00	27-12-24 23:18	20-12-24 19:56		
2024130080	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a SD 2024130680, se realizará la actualización de estrategia de control asociado al Estado de S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Durante el desarrollo de los trabajos, se generaran intermitencias de comunicación por periodos de tiempo no superiores a 3 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 18:00	27-12-24 23:18	20-12-24 19:56		
2024130083	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	348 4763 4764	BA S/E TALCAHUANO 66KV BA S/E TALCAHUANO 66KV BP1-52 BA S/E TALCAHUANO 66KV BP1-53	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión de las secciones de barra 66 KV N° 1, 2 y 3 de S/E Talcahuano. Los consumos asociados a la línea LT 66 KV Talcahuano-Latorre N° 2 serán repagados desde el transformador LT 66 KV Talcahuano-Latorre N° 1. Los consumos asociados a la línea LT 66 KV Talcahuano-Peralelos serán repagados desde el transformador LT 66 KV Alonso de Ribera-Peralelos. Los consumos asociados al transformador T-1 serán repagados desde el transformador T-2 de la misma S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-1 serán repagados desde el transformador T-2 de la misma S/E Talcahuano.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 18:00	27-12-24 23:18	20-12-24 19:56		
2024130088	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	12	TALCAHUANO 154/69/13.8KV 75MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a SD 2024130683, se realizará la desconexión del transformador T-1 de S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-1 serán repagados desde el transformador T-2 de la misma S/E Talcahuano.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 18:00	27-12-24 23:18	20-12-24 19:56		
2024131850	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Corte Forzoso	1056	S/E MONTERISCO	30838	S/E MONTERISCO A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Monterisco: Investigación y revisión circuitos de control interruptor 52A3 y protección del paño A3.	Bajo	Actividades: S/E Monterisco: Investigación y revisión circuitos de control interruptor 52A3 y protección del paño A3. Condiciones: * Paño Línea LA01, MON Charrúa 1, Indisponible. * Se requiere SSB Monterisco y Panel alimentados desde S/E Maipo. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA01, MON Charrúa 1. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 06:00	20-12-24 01:19	20-12-24 06:45		
2024130085	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	274	T2D S/E TALCAHUANO BT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a SD 2024130683, se realizará la desconexión del transformador T-4 de S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Bloqueo del jefe de faena, No hay. Los consumos asociados al transformador T-4 serán repagados desde el transformador T-3 de la misma S/E Talcahuano. Adicionalmente, para control de cargas en el transformador T-3 de S/E Talcahuano se realizarán transferencias de cargas en redes de MT a otras SSB de la zona.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 18:00	27-12-24 23:18	20-12-24 19:56		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 20-01-2025 23:40:02
Estatus: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Retrasa, Rechazo CDC, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Retrasa, Rechazo CDC
Total registros General: 85
Total registros Central Generadora: 6

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024133002	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomosa	384	PPV FAMPFA (CAMARONES)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de módulo 1 inductor A2 por alarma de alta corriente de salida en tarjeta control en el proceso de salida por reserva	Riesgo bajo trabajos controlados por especialistas	Trabajos requieren PSA: Desconexión inductores A1 y A2, apertura interruptor 3261 y desconectar BBE1. Se genera BBE1	No tiene consumo afectado	ninguna	DF (Desconexión Forzada)		20-12-24 20:40	20-12-24 23:00	20-12-24 20:40	20-12-24 00:13	
2024130952	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENFERIA SUECA S.A.	636	Intervención	Origen Interno	Programada	610	TER MATENCOLLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Matencollo. Se genera con una unidad a 1.8 MVR de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Matencollo a disposición de cables	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Matencollo. Se genera con una unidad a 1.8 MVR de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Matencollo a disposición de cables	No tiene consumo afectado	ninguna	PO (Pruebas Operacional)		20-12-24 20:00	20-12-24 06:00	20-12-24 20:22	20-12-24 06:53	
2024130644	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FUERTE SPA (Bn_Revision)	2093	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	PPV PMS PARQUE CAUQUENES (Bn_Revision)		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Emergencia y puesta en servicio de PMS PPV Cauquenes. Se realizará emergencia y comisionamiento de centros de transformación y de inductores. Considera emergencia	El riesgo del trabajo es bajo.	Emergencia y puesta en servicio de PMS PPV Cauquenes. Se realizará emergencia y comisionamiento de centros de transformación y de inductores. Asociado a NUP 1422.	No tiene consumo afectado	ninguna	P (Prueba de Puesta en Servicio)		20-12-24 10:00	20-12-24 17:00	20-12-24 11:03	20-12-24 08:44	
2024131134	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGISA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM)	2449	TER HORNOPIREN (SM) U2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Unidad N°2 de Central Termica Hornopiren por faenas de mantenimiento	Riesgo controlado, faenas se realizarán con Unidad N°2 desconectada y las demás unidades en servicio normal.	Las demás unidades de central Hornopiren permanecerán en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguna	DN (Desconectada Normal)		20-12-24 08:00	20-12-24 18:30			
2024132872	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomosa	128	HE RAPEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicita la autoridad Local la detención de Central Rapel, por bloqueado de persona desaparecida en sector de Nanday (sigua abajo de la Central Rapel).	Trabajo de terceros en no descarga de la Central. Riesgo medio	No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguna	DF (Desconexión Forzada)		20-12-24 08:00	20-12-24 20:00	20-12-24 08:00	20-12-24 21:20	
2024131777	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR UYDA SPA (Bn_Revision)	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PPV LEIDA (Bn_Revision)		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Pruebas de rendimiento de PPV Leyda. Considera inspección de energía según programa. Se requiere que Central no sea limitada para validar las pruebas de rendimiento exigidas por el proyecto.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de rendimiento de PPV Leyda. Considera inspección de energía según programa. Se requiere que Central no sea limitada para validar las pruebas de rendimiento exigidas por el proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguna	P (Prueba de Puesta en Servicio)		20-12-24 07:00	20-12-24 21:00	20-12-24 09:32	20-12-24 20:45	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 2023-02-23 23:40:02

Estados: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Retraso CDE, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Retraso CDE

Total registros: 85

Total registros Línea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substitución	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Terminal(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024232975	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGENSA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Corte Faltoso	297	VILLARICA - PUCON 68KV	EST. 431 - PUCON 68KV C1 VILLARICA - EST. 433 68KV C1		Roca y poda de sembradillo	Sin limitaciones	A solicitud de la Compañía General de electricidad mediante SDO de corte forzado, se realizó bloqueo de la reconocida automática del interruptor 5202 S/E Villarrica para realizar poda de emergencia de árbol en cruce cercano a línea del M7 y con proyección a 1'600V Villarrica-Pucon, el bloqueo será efectivo mientras dure los trabajos	Riesgo bajo, trabajos de terreno	-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 04:00	20-12-24 17:00	20-12-24 14:00	20-12-24 17:07
2024230768	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CHINO NUYA - CHENA 220KV	1643 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No se realizó el lavado de aisladores de equipos en el patio 220 KV de la subestación Chena. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Operación indicada mientras se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frente a una operación automática del componente suafutado S75 solo recomendará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de TNA. Referenciados en SDO: 2023-0207	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 09:17	20-12-24 14:20
2024230887	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 ALTO JAHUEL - EL RODOO 220KV C1 1417 EL RODOO - CHENA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de S75 (SAESA), por lavado de aislación en S/E Chena. Coordinado con C. Santa Marta.	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 09:17	20-12-24 17:35
2024230888	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 ALTO JAHUEL - EL RODOO 220KV C2 EL RODOO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de S75 (SAESA), por lavado de aislación en S/E Chena. Coordinado con C. Santa Marta.	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 09:17	20-12-24 17:35
2024230890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de S75 (SAESA), por lavado de aislación en S/E Chena.	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 a 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 a 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 09:17	20-12-24 17:35
2024230891	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de S75 (SAESA), por lavado de aislación en S/E Chena.	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 a 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 a 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 09:17	20-12-24 17:35
2024230897	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑAS REYES DE COLLARILLOS SOM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	108	ENCUENTRO - COLLARILLOS 220KV	3695 ENCUENTRO - EST. 946 220KV C1 EST. 946 - EST. 999 220KV C1 ENCUENTRO - COLLARILLOS 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 946 220KV C2 EST. 946 - EST. 999 220KV C2 EST. 999 - COLLARILLOS 220KV C2		Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajo de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataformas en DA. Con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vases 4900-4901-4902 y cruce entre vases 4900-4901-4903 y cruce entre vases 4480-4490.	Riesgo Bajo. Trabajos de movimiento de tierra en caminos de sembradillo	Se deshabilitará la reconocida automática En S/E Encuentro 5218 - 5219 y en S/E Collahuasi: 5243 - 5244	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 20:00	20-12-24 07:30	20-12-24 20:08
2024232855	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEÑADOS 220KV	1806 EST. 241 - LOS PEÑADOS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca, corte y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloques a la Reconocida. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peñados, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay. Observación: No recomendará las interrupciones asociadas a la línea. Nota: Trabajos coordinados con S75 y CDE.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 09:00	20-12-24 17:35
2024232871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	200	PANGULPULI - LOS LAGOS 68KV	1337 PANGULPULI - LOS LAGOS 68KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca, corte y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloques a la Reconocida. Instalaciones en Riesgo: Línea 68 kV Pangulpuli - Los Lagos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Observación: No recomendará las interrupciones asociadas a la línea. Nota: Trabajos coordinados con S75.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 09:00	20-12-24 20:00
2024232518	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMPACA - GEGOLPOS 220KV	1601 TAMPACA - GEGOLPOS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20: Bloqueo a la reconocida de la 1.220 kV Tarpacá - Giegolpos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Corte de Línea entre vases 185-186 (P631 Acueducto), Corte entre vases 1132-1133, entre vases 1133-1134, entre vases 1133-1132, entre vases 1132-1131, entre vases 1137-1138, entre vases 1138-1139 y Paralelismo de línea entre vases 1134-1139 (P643 P639 Acueducto) se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Tarpacá: 5211,5212 no recomendar interrupciones. Bloques de jefe de faena. No hay. Actividad: Tarpacá: 5211,5212 no recomendar interrupciones. Bloques de jefe de faena. No hay. Actividad: Collahuasi, proyecto C20: Bloqueo a la reconocida de la 1.220 kV Giegolpos-Laguna C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Corte de Línea entre vases 185-186 (P631 Acueducto), Corte entre vases 1132-1133, entre vases 1133-1134, entre vases 1133-1132, entre vases 1132-1131, entre vases 1137-1138, entre vases 1138-1139 y Paralelismo de línea entre vases 1134-1139 (P643 P639 Acueducto) se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 5215,5216 no recomendar interrupciones. Bloques de jefe de faena. No hay. Actividad: Lagunas: 5215,5216 no recomendar interrupciones. Bloques de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 09:00	20-12-24 20:00		
2024232444	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEGOLPOS - LAGUNAS 220KV	3603 GEGOLPOS - LAGUNAS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20: Bloqueo a la reconocida de la 1.220 kV Giegolpos-Laguna C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Corte de Línea entre vases 185-186 (P631 Acueducto), Corte entre vases 1132-1133, (Sod 432) Acueducto) se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 5215,5216 no recomendar interrupciones. Bloques de jefe de faena. No hay. Actividad: Lagunas: 5215,5216 no recomendar interrupciones. Bloques de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 09:00	20-12-24 20:00		
2024232370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEGOLPOS - LAGUNAS 220KV	3602 GEGOLPOS - LAGUNAS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20: Bloqueo a la reconocida de la 1.220 kV Giegolpos-Laguna C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Corte de Línea entre vases 185-186 (P631 Acueducto), Corte entre vases 1132-1133, (Sod 432) Acueducto) se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 5215,5216 no recomendar interrupciones. Bloques de jefe de faena. No hay. Actividad: Lagunas: 5215,5216 no recomendar interrupciones. Bloques de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 09:00	20-12-24 20:00		
2024232806	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 1331 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 1332 TAP MARAL - TAP PFC 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No recomendará interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloques a la Reconocida. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1.220KV Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 20:00	20-12-24 09:00	20-12-24 15:14
2024230807	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1052	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961 HUALPEN - EST. 404 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No recomendará interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloques a la Reconocida. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1.220KV Hualpen-Guindo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 20:00	20-12-24 09:00	20-12-24 15:14
2024227234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARMUA - HUALPEN 220KV	4327 EX43 - HUALPEN 220KV C1 CHARMUA - EX43 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, reflectos, leña y hormigonado. - No recomendará interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloques a la reconocida Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charmua-Hualpen, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 20:00	20-12-24 09:00	20-12-24 20:00
2024227544	Línea	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARMUA 220KV	2968 ENTRE RIOS - CHARMUA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajo dentro de la faja de sembradillo 1'500 kV Charua - Entre Rios C2, un riesgo de asentamiento de distancia.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: 154 kV A. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay. Previsión: Durante análisis de contaminación relativa en S/E Entre Rios SUP 3889.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00		
2024229887	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1428	TAP OFF ESTRUCTURA N°348 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	TAP OFF ESTRUCTURA N°348 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Resque a la reconocida del S7015 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CSE Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación en LT Duailé - Riego 110 kV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión.	Documento generado a solicitud de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 09:00	20-12-24 18:30
2024230078	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	701	HUASCO - MATENCOLLO 110KV L2	3487 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATENCOLLO 110KV L2 C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de Aislación, estructuras N°20 - 11 / 13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 81.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación, estructuras N°20 - 11 / 13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 81. Restricciones: Subestación Huasco, 5292 con bloqueo a la reconocida inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1.110 kV Huasco-Matencollo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 11:45	20-12-24 17:35
2024230089	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245 EL SALADO - CHANARAL 23KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE por Lavado de aislación S/E Chalaral.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación, estructuras N°20 - 11 / 13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 81. Restricciones: Subestación Huasco, 5292 con bloqueo a la reconocida inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1.110 kV Huasco-Matencollo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 07:05	20-12-24 20:00
2024230097	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORSENER - CRUCERO 220KV	2055 NORSENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 2056 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 2057 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 2058 NORSENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 2059 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 2060 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea Norsener - Cruces Cto 1 y Cto 2.	Se consideren las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norsener: Selladura y No Recomendar 5211 y 5212. S/E Cruces: Selladura y No Recomendar 5212 y 5213. S/E La Cruz: Selladura y No Recomendar 5211, 5212, 5213 y 5213. S/E Barriles: Selladura y No Recomendar 5211, 5212 y 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 08:15	20-12-24 14:28
2024230250	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	1331 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 1332 TAP MARAL - TAP PFC 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Condiciones: No Recomendará interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Medio	Restricciones: Bloques a la reconocida inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1.220KV Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 20:00	20-12-24 09:00	20-12-24 17:35
2024230251	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1052	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961 HUALPEN - EST. 404 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Condiciones: No Recomendará interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Medio	Restricciones: Bloques a la Reconocida. Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1.220KV Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 20:00	20-12-24 09:00	20-12-24 17:35

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 2023-02-23 13:40:02
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 85
Total registros Línea: 34

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Comentarios Adicional	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024131042	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR - AGUA AMARGA 220KV	4568	DON HECTOR - EST. 14138A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, entre SE Don Hektor y SE Agua Amarga.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavaran entre SE Don Hektor y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don Hektor, 5204 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Don Hektor, 5205 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Don Hektor, 5206 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 5201 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 5202 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 5204 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 5205 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Don Hektor-Agua Amarga, C1 o 1.220KV Don Hektor-Agua Amarga, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 06:00	28-12-24 15:14		
2024131043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR - AGUA AMARGA 220KV	4569	DON HECTOR - EST. 14138A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, entre SE Don Hektor y SE Agua Amarga.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavaran entre SE Don Hektor y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don Hektor, 5204 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Don Hektor, 5205 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Don Hektor, 5206 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 5201 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 5202 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 5204 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 5205 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Don Hektor-Agua Amarga, C1 o 1.220KV Don Hektor-Agua Amarga, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 06:00	28-12-24 15:14		
2024131408	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHAMBUA - ENTRE RIOS 220KV	2969	CHAMBUA - ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Corte y poda, Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloqueos a la recomenda inmovilizado. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No Hay	Bajo	Actividades: Corte y poda, Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloqueos a la recomenda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Charcia-Entre Rios, C1 o 1.220KV Charcia-Entre Rios, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 06:00	28-12-24 20:00		
2024131409	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHAMBUA - ENTRE RIOS 220KV	2970	CHAMBUA - ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Corte y poda, Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloqueos a la recomenda inmovilizado. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No Hay	Bajo	Actividades: Corte y poda, Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloqueos a la recomenda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Charcia-Entre Rios, C1 o 1.220KV Charcia-Entre Rios, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 06:00	28-12-24 20:00		
2024129713	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - LLAPEL 120KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUE 120KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°348 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°348 - LLAPEL 120KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo flamas planificadas y controladas en terreno.	Bloques 5201 en 50/12 Ovale y precaución 52012 en 5/6 Puntaque. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento, (Bloques 3203 5/6 (Bajo))	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:55	28-12-24 18:30		
2024131272	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1854	RANGAGUA - CODESUA 66KV	1235 1236 1237	RANGAGUA - TAP INDIANA - TAP GARRAND 66KV C1 RANGAGUA - DOSE 66KV C1 DOSE - TAP INDIANA 66KV C1 TAP INDIANA - EST. 303 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Transmie (DOSE 63) se requiere no recomar 5201 SE Código por construcción nueva línea de 220 kV Candalaria - Nueva Yumbura (RUP 1237), la restricción se coordina con CELEORDES.	Trabajos realizados por terrenos.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 07:57	28-12-24 15:30		
2024131762	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formas	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación entre Los Vilos y Las Palmas por alta contaminación de aislación.	Bajo	Actividades: Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, potencial Flashover en ambos circuitos. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5204 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Las Palmas, 5205 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5208 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Las Palmas, 5204 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1.220KV Los Vilos Las Palmas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:15	28-12-24 15:14		
2024131544	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA - GECOLFO 220KV	3601	TABAPACA - GECOLFO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Tarapacá: Desmontaje de desconector 8902-3 debido a flexión de estructura.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: Desmontaje de desconector 8902-3 debido a flexión de estructura. Restricciones: 5/6 Tarapacá: Barra de transferencia, Indisponible 5/6 Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-Gengifo C2. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o 1.220KV Tarapacá-Gengifo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de línea: Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad a instalaciones energizadas. Entrar circular por zona con diagrama factado. Tarapacá, Se instalarán (5) tierra provisionales de bloques (6) en ambos lados de Barra de Transferencia en zona desconector 8902-3 y (5) tierra provisionales en desconector 8902-2 lado interruptor. Respetar 5 metros de zona y delimitación de zona de trabajo. Delimitación de tierra provisionales para desconector 8902-3 de desconector.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:41	28-12-24 15:14		
2024132798	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formas	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	Atención de curso forzoso en LAT Nogaless Los Vilos 24220 kV, por potencial Flashover en ambos circuitos por contaminación de aislación.	Bajo	Actividades: Atención de curso forzoso en LAT Nogaless Los Vilos 24220 kV, por potencial Flashover en ambos circuitos por contaminación de aislación. Restricciones: Subestación Nogaless, 5207 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Nogaless, 5208 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Nogaless, 5204 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5205 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5206 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5207 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Tap-off Doña Carmen, 5201 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Nogaless-Los Vilos, C1 o 1.220KV Nogaless-Los Vilos, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:34	28-12-24 15:14		
2024132799	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formas	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Atención de curso forzoso en LAT Nogaless Los Vilos 24220 kV, por potencial Flashover en ambos circuitos por contaminación de aislación.	Bajo	Actividades: Atención de curso forzoso en LAT Nogaless Los Vilos 24220 kV, por potencial Flashover en ambos circuitos por contaminación de aislación. Restricciones: Subestación Nogaless, 5207 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Nogaless, 5208 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Nogaless, 5204 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Nogaless, 5205 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5206 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5207 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Tap-off Doña Carmen, 5201 con bloqueo a la recomenda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Nogaless-Los Vilos, C1 o 1.220KV Nogaless-Los Vilos, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:34	28-12-24 15:14		
2024130866	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	403	TALCAHUANO - PERALES 66KV	483	TALCAHUANO - PERALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	En relación a SO 2024130868, se realizará la desconexión de la línea LT 66 kV Talcahuano-Perales	Riesgos controlados, trabajos se realizaron con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a la línea LT 66 kV Talcahuano-Perales serán regalados desde la línea LT 66 kV Alonso de Ribera-Perales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	28-12-24 00:00	28-12-24 18:00	27-12-24 23:18	28-12-24 08:56		
2024130867	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L2	482	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	En relación a SO 2024130868, se realizará la desconexión de la línea LT 66 kV Talcahuano-Latorre N° 2.	Riesgos controlados, trabajos se realizaron con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a la línea LT 66 kV Talcahuano-Latorre N° 2 serán regalados desde la línea LT 66 kV Talcahuano-Latorre N° 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	28-12-24 00:00	28-12-24 18:00	27-12-24 23:18	28-12-24 18:56		

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán LTDA, Eléctrica Puntilla S.A. y Sistema de Transmisión Sur S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2024 02:36

Finalizado

Número:

2024005631

Solicitante:

Felipe Puentes Chávez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

CHARRUA - LUCERO 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1
Nombre : CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 01:21
Fecha Normaliza : 28-12-2024 07:00
Protección : .
Interruptor : 52B6
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 01:21
Fecha Normaliza : 28-12-2024 07:00
Protección : .
Interruptor : 52B6
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 01:21
Fecha Normaliza : 28-12-2024 07:00
Protección : .
Interruptor : 52B6
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 01:21

Fecha Normaliza : 28-12-2024 07:00
Protección : .
Interruptor : 52B6
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1
Nombre : EST 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 01:21
Fecha Normaliza : 28-12-2024 07:00
Protección : .
Interruptor : 52B6
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BULNES 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BULNES 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 01:21
Fecha Normaliza : 28-12-2024 07:00
Protección : .
Interruptor : 52B6
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 01:21
Fecha Normaliza : 28-12-2024 07:00
Protección : .
Interruptor : 52B6
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1
Nombre : TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 01:21
Fecha Normaliza : 28-12-2024 07:00
Protección : .
Interruptor : 52B6
Consumo : .
Comentario : .

Zona Afectada
Ñuble

Comuna
El Carmen
San Ignacio

Tipo Causa
Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: Apertura por protecciones del interruptor 52B6 de S/E Charrúa afectando a Central Itata (Eléctrica Puntilla) y S/E Los Tilos (Copelec).
- Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones.
- 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

ELÉCTRICA PUNTILLA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 1
COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 3.3 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 6160

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-12-2024 01:21

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2024 07:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

28-12-2024 16:55

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005631 LT Charrúa-Lucero_28.12.2024.pdf (/informe_fallas/download_file/676f8a4ead651f5b273a3bad/IF 2024005631 LT Charrúa-Lucero_28.12.2024.pdf)	14/01/2025 17:33:34
 IF 2024005631 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/676f8a4ead651f5b273a3bad/IF 2024005631 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	14/01/2025 17:33:45
 IF 2024005631 ANEXO IV DECLARACIÓN JURADA.pdf (/informe_fallas/download_file/676f8a4ead651f5b273a3bad/IF 2024005631 ANEXO IV DECLARACIÓN JURADA.pdf)	14/01/2025 17:33:52
 IF 2024005631 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf (/informe_fallas/download_file/676f8a4ead651f5b273a3bad/IF 2024005631 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf)	14/01/2025 17:34:00
 IF 2024005631 ANEXO II INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/676f8a4ead651f5b273a3bad/IF 2024005631 ANEXO II INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	14/01/2025 17:34:14
 IF 2024005631 ANEXO I AJUSTES DE PROTECCIONES.zip (/informe_fallas/download_file/676f8a4ead651f5b273a3bad/IF 2024005631 ANEXO I AJUSTES DE PROTECCIONES.zip)	15/01/2025 08:55:39

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2024 16:33

Finalizado

Número:

2024005644

Solicitante:

Narciso Sepulveda

Empresa:

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TRES ESQUINAS

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E TRES ESQUINAS
Nombre : S/E TRES ESQUINAS
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 04:28
Fecha Normaliza : 28-12-2024 04:45
Protección : 52B1
Interruptor : 52B1
Consumo : 4.8 MW
Comentario : Perdida de suministro por desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Bulnes
Chillán Viejo
Quillón

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

No aplica.

Causas

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Transformadores de poder
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** No aplica.
- Elemento:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.
- Fenómeno Eléctrico:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.
- Operación de los interruptores:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.
- Acciones Inmediatas:** Se llama a COT.
- Hechos Sucedidos:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Santa Clara-Los Tilos.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No aplica.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No aplica.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 4.8 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 15395
COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 4.8 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 15395

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-12-2024 04:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2024 04:45

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

28-12-2024 04:45

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2024005643-44 PS SSEE Los Tilos-3 Esquinas.docx (/informe_fallas/download_file/6770248dad651f35c571bc64/IF2024005643-44 PS SSEE Los Tilos-3 Esquinas.docx)	03/01/2025 14:49:58
 1.2.- Calculo ENS COPELEC interrupción 28-12-2024 SE TRES ESQUINAS.xlsx (/informe_fallas/download_file/6770248dad651f35c571bc64/1.2.- Calculo ENS COPELEC interrupción 28-12-2024 SE TRES ESQUINAS.xlsx)	03/01/2025 14:50:12

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2024 16:33

Finalizado

Número:

2024005644

Solicitante:

Narciso Sepulveda

Empresa:

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TRES ESQUINAS

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E TRES ESQUINAS
Nombre : S/E TRES ESQUINAS
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 04:28
Fecha Normaliza : 28-12-2024 04:45
Protección : 52B1
Interruptor : 52B1
Consumo : 4.8 MW
Comentario : Perdida de suministro por desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Bulnes
Chillán Viejo
Quillón

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

No aplica.

Causas

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Transformadores de poder
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** No aplica.
- Elemento:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.
- Fenómeno Eléctrico:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.
- Operación de los interruptores:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.
- Acciones Inmediatas:** Se llama a COT.
- Hechos Sucedidos:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Santa Clara-Los Tilos.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No aplica.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No aplica.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 4.8 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 15395
COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 4.8 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 15395

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-12-2024 04:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2024 04:45

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

28-12-2024 04:45

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2024005643-44 PS SSEE Los Tilos-3 Esquinas.docx (/informe_fallas/download_file/6770248dad651f35c571bc64/IF2024005643-44 PS SSEE Los Tilos-3 Esquinas.docx)	03/01/2025 14:49:58
 1.2.- Calculo ENS COPELEC interrupción 28-12-2024 SE TRES ESQUINAS.xlsx (/informe_fallas/download_file/6770248dad651f35c571bc64/1.2.- Calculo ENS COPELEC interrupción 28-12-2024 SE TRES ESQUINAS.xlsx)	03/01/2025 14:50:12

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2024 16:32

Finalizado

Número:

2024005643

Solicitante:

Narciso Sepulveda

Empresa:

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LOS TILOS BULNES

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - PA S/E LOS TILOS BULNES BT1
Nombre : PA S/E LOS TILOS BULNES BT1
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 01:21
Fecha Normaliza : 28-12-2024 04:45
Protección : 52CT1
Interruptor : 52CT1
Consumo : 3.4 MW
Comentario : Perdida de suministro por desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Bulnes

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

No aplica.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Transformadores de poder

- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** No aplica.
- Elemento:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.
- Fenómeno Eléctrico:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.
- Operación de los interruptores:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Lucero.
- Acciones Inmediatas:** Se llama a COT.
- Hechos Sucedidos:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Charrua-Santa Clara.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No aplica.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No aplica.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 3.4 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 3018

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 3.4 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 3018

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-12-2024 01:21

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2024 04:45

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

28-12-2024 04:45

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2024005643-44 PS SSEE Los Tilos-3 Esquinas.docx (/informe_fallas/download_file/67702191ad651f35d87f85ce/IF2024005643-44 PS SSEE Los Tilos-3 Esquinas.docx)	03/01/2025 14:59:03
 1.2.- Calculo ENS COPELEC interrupción 28-12-2024 SE LOS TILOS BULNES.xlsx (/informe_fallas/download_file/67702191ad651f35d87f85ce/1.2.- Calculo ENS COPELEC interrupción 28-12-2024 SE LOS TILOS BULNES.xlsx)	03/01/2025 14:59:28

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2024 05:43

Finalizado

Número:

2024005634

Solicitante:

Richard Figueroa

Empresa:

ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

TAP SANTA CLARA - ITATA 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP SANTA CLARA - ITATA 66KV C1
Nombre : TAP SANTA CLARA - ITATA 66KV C1
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 01:21
Fecha Normaliza : 28-12-2024 08:00
Protección : 27
Interruptor : 52B1
Consumo : 0
Comentario : central f/s bajo caudal

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Yungay

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

apertura de 52B6 charrua

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: apertura de 52B6 SSEE charrua, provoca desconexion de linea tap off sta clara
-Elemento: apertura de 52B6 SSEE charrua, provoca desconexion de linea tap off sta clara

- Fenómeno Eléctrico: apertura de 52B6 SSEE charrua, provoca desconexion de linea tap orff sta clara
- Operación de los interruptores: apertura de 52B6 SSEE charrua, provoca desconexion de linea tap orff sta clara

Observaciones:

- Observaciones: central ITATA se encontraba F/S por bajo caudal
- Acciones Inmediatas: revision de instalaciones
- Hechos Sucedidos: apertura de 52B6 SSEE charrua, provoca desconexion de linea tap orff sta clara
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: revision
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: revision

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-12-2024 01:21

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2024 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

28-12-2024 11:00

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 28-12-2024 1_20 CI LT 66Kv.rar	30/12/2024
(/informe_fallas/download_file/676fb86dad651f16e6ab7436/28-12-2024 1_20 CI LT 66Kv.rar)	19:13:48

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2024 05:04

Finalizado

Número:

2024005633

Solicitante:

Felipe Mora Salcedo

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LUCERO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - PA S/E LUCERO B1
Nombre : PA S/E LUCERO B1
Fecha Perturbacion : 28-12-2024 04:28
Fecha Normaliza : 28-12-2024 04:29
Protección : 21/21N
Interruptor : 52B1
Consumo : 0 MW
Comentario : Interrupción 52B1 de SE Lucero, coincide con maniobras de CGE por traspaso de carga de CF, tras falla de L. Charrúa - Santa Clara.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Bulnes

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción 52B1 de SE Lucero, coincide con maniobras de CGE por traspaso de carga de CF, tras falla de L. Charrúa - Santa Clara.

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: Coincide con maniobras de CGE por traspaso de carga por CF, tras falla de L. Charrúa - Santa Clara.
- Elemento: 52B1
- Fenómeno Eléctrico: 21/21N - Zona 1 - 12.78km - Evento AB T
- Operación de los interruptores: Operación coincide con maniobras de CGE por traspaso de carga por CF, tras falla de L. Charrúa - Santa Clara.

Observaciones:

- Observaciones: Coincide con maniobras de CGE por traspaso de carga por CF, tras falla de L. Charrúa - Santa Clara.
- Acciones Inmediatas: Se revisa registro de protecciones y se informa a CDC y CGE.
- Hechos Sucedidos: 04:45hrs Previa autorización de CDC y en coordinación con CGE, se procede a cerrar 52B1 de SE Lucero, con éxito.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: NO HAY
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: NO HAY

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-12-2024 04:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2024 04:29

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

28-12-2024 04:45

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/676faea6ad651f5b0e3ae6f9/Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf)	20/01/2025 10:46:16
 STA_2024005633_Lucero.pdf (/informe_fallas/download_file/676faea6ad651f5b0e3ae6f9/STA_2024005633_Lucero.pdf)	20/01/2025 10:46:22
 Data Lucero.zip (/informe_fallas/download_file/676faea6ad651f5b0e3ae6f9/Data Lucero.zip)	20/01/2025 10:46:29

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán LTDA, Eléctrica Puntilla S.A. y Sistema de Transmisión Sur S.A.

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28 de diciembre de 2024
Hora	01:21

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

1539, LT 66kV Charrúa-Lucero.

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

TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

1539, LT 66kV Charrúa-Lucero, tramo Santa Clara-Los Tilos entre 110-112.

1.3. Causa origen de la falla:

Robo de conductor entre las estructuras 110-112 en las 3 fases del tramo de línea 66 kV Santa Clara-Los Tilos e intento de robo de cable en vano 17-18 del tramo de LT Charrúa-Santa Clara.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico *	VAN3	Interrupción producida por el robo o hurto de componentes de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8410, Pemuco

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Bulnes
Pemuco

1.8. Reiteración.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Falla
3038/2021	02/11/2021	12:44	ARB2
2023000144	09/01/2023	07:06	OPE7
2023002688- 20230026 90	24/06/2023	01:49	CLI1
2023003589	30/08/2023	23:08	VAN3
2024003161	31/07/2024	00:59	VAN3

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

2 fallas.

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Falla
2023003589	30/08/2023	23:08	VAN3
2024003161	31/07/2024	00:59	VAN3

1.9. Detalles de la instalación (mantenimientos últimos 24 meses).

Numero de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre instalación	Fecha	Principales Hallazgos
1.	MPB	LT 66 kV Charrúa-Lucero	ago-22	Se detalla en informe
2.	Termografía	LT 66 kV Charrúa-Lucero	sept-22	Se detalla en informe
3.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Charrúa-Lucero	nov-22	Se detalla en informe
4.	Termografía	LT 66 kV Charrúa-Lucero	feb-23	Se detalla en informe
5.	MPB	LT 66 kV Charrúa-Lucero	may-22	Se detalla en informe
6.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Charrúa-Lucero	jun-23	Se detalla en informe
7.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Charrúa-Lucero	jul-23	Se detalla en informe
8.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Charrúa-Lucero	ago-23	Se detalla en informe
9.	Termografía	LT 66 kV Charrúa-Lucero	sept-23	Se detalla en informe
10.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Charrúa-Lucero	nov-23	Se detalla en informe
11.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Charrúa-Lucero	dic-23	Se detalla en informe
12.	Termografía	LT 66 kV Charrúa-Lucero	feb-24	Se detalla en informe
13.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Charrúa-Lucero	abr-24	Se detalla en informe
14.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Charrúa-Lucero	may-24	Se detalla en informe
15.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Charrúa-Lucero	jul-24	Se detalla en informe
16.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Charrúa-Lucero	oct-24	Se detalla en informe
17.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Charrúa-Lucero	nov-24	Se detalla en informe
18.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Charrúa-Lucero	dic-24	Se detalla en informe

1.10. Datos empresa propietaria instalación operada

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

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

2. INSTALACIONES AFECTADAS

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Tap Off Santa Clara	Barra 66kV	01:21	11:00
Los Tilos	Barra 66kV	01:21	04:45
Tres Esquinas	Barra 66kV	04:28	04:45

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

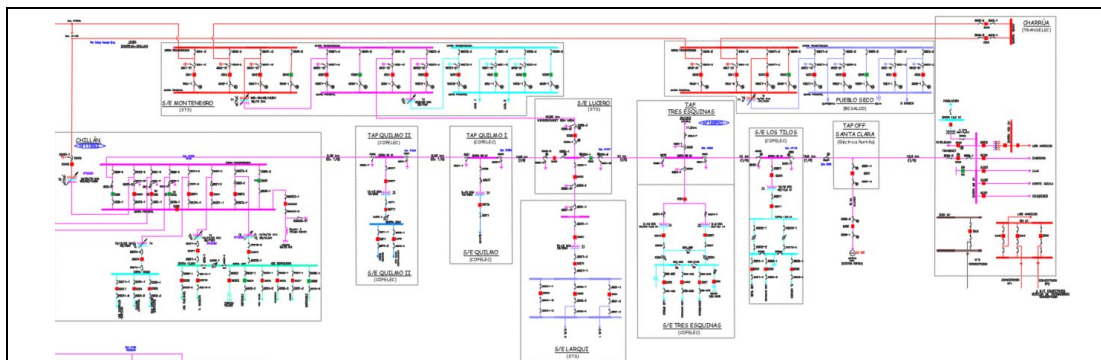


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de la LT Charrúa-Chillán.

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	M W	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Tap off Santa Clara	Barra 66kV	0,1	01:21	11:00	Central Itata, no estaba generando.
Los Tilos	Barra 66kV	3,4	01:21	04:45	Consumos de Copelec.
Tres Esquinas	Barra 66kV	4,5	04:28	04:45	Consumos de Copelec.
	TOTAL	8,0			

NOTA I: No se analizan las posibles inyecciones de PMGD en redes MT.

(*) No corresponde a CGE-T entregar detalles de los clientes afectados, comunas y potencias interrumpidas de otras empresas distribuidoras.

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Charrúa	Apertura por protecciones de Interruptor 52B6. Afectando los consumos de S/E Los Tilos, de propiedad de Copelec (3.4 MW y 6160 clientes).	01:21
Central Itata	Apertura de Interruptor 52B1 de propiedad de Eléctrica Puntilla. Central Itata no se encontraba generando.	01:21
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN DE CONSUMOS 28/12/202		
Los Tilos	Abierto local 52CT1, de propiedad de Copelec.	03:10
Tap off Santa Clara	Abierto manual DDCC 89B1.	03:28
Los Tilos	Cierre manual de DDCC 89B2 y abre por protecciones interruptor 52B1 de S/E Lucero, de propiedad de STS.	04:28
Lucero	Apertura por protecciones de Interruptor 52B1, de propiedad de STS, afectando los consumos de S/E Tres Esquinas de propiedad de Copelec (4.5 MW y 14894 clientes).	04:28
Los Tilos	Abierto manual de DDCC 89B1 que mira hacia Tap off Santa Clara.	04:37
Lucero	Cierre manual de interruptor 52B1 de propiedad de STS, se recupera 100 % de consumos de S/E Tres Esquinas y se energiza Barra 66kV S/E Los Tilos, ambas de propiedad de Copelec.	04:45
Los Tilos	Cierre manual de interruptor 52CT1, de propiedad de Copelec. Se recupera 100% de consumos de S/E Los Tilos.	04:45
Charrúa	Cierre sin éxito de interruptor 52B6.	04:46
	CT informa una fase cortada entre estructura N°17 y N°18, tramo Charrúa-Santa Clara. Y conductor robado, tres fases entre estructura N°110 y N°112.	06:03
MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN 28/12/2024		
Charrúa	Abierto manual DDCC 89B6-1 y DDCC 89B6-2.	07:31
Tap Santa Clara	Abierto manual DDCC 89B1-1 y DDCC 89B1-2.	07:37
Charrúa	Cerrado manual DDCC 89B6-1 y DDCC 89B6-2.	10:42
Central Itata	Cerrado manual DDCC 89B1-1 y DDCC 89B1-2.	10:46
Charrúa	Cerrado manual interruptor 52B6. Energizada en vacío LT 66kV Charrúa-Tap Santa Clara.	10:50
Central Itata	Cerrado manual interruptor 52B1.	11:00

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

Central Itata	Abierto manual interruptor 52B1.	16:32
Charrúa	Abierto manual interruptor 52B6.	16:33
Tap Santa Clara	Cierre manual DDCC 89B1.	16:54
Charrúa	Cierre manual interruptor 52B6.	16:55
Central Itata	Cierre manual de interruptor 52B1.	16:59
	Queda abierto 89B1 S/E Los Tilos como límite de zona LT Charrúa - Lucero, se programará la normalización de topología los primeros días de enero 2025.	

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN	OBSERVACIONES
Charrúa	52B6	01:21	51G	3,230 seg	-

- Ajustes de protección SE Charrúa 52B6**

INTERRUPTOR LÍNEA A CHILLÁN

Razón de TTPP = 600:1

Razón de TTCC = 400/5

RELE SEL 311C PROTECCIÓN (grupo 1) 21 / 21N, 67N, 79, 50/50N

(Ajustes para topología Normal)

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho

Ajustes de línea

Impedancia Secuencia positiva de la línea: Z1MAG	4,33 Ω secundarios
Angulo impedancia secuencia positiva de la línea: Z1ANG	51,88°
Impedancia secuencia cero de la línea: Z0MAG	12,45 Ω secundarios
Angulo de impedancia secuencia cero de la línea, Z0ANG	71,32°
Largo de línea	56,8 Km.

Relé: SEL-311C

Alcance 1º zona	: 1,95 Ω secundarios	→ 0 ciclos
Alcance 2º zona	: 3,16 Ω secundarios	→ 20 ciclos

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

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

Alcance 3º zona	: 4,87 Ω secundarios	→ 60 ciclos
Alcance 4º zona	: OFF	→ -

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 OFF.

Ajustes protección de distancia para fallas de fase a tierra: Unidad Mho

Relé: SEL-311C

Alcance 1º zona	: 1,95 Ω secundarios	→ 0 ciclos
Alcance 2º zona	: 3,16 Ω secundarios	→ 20 ciclos
Alcance 3º zona	: 4,87 Ω secundarios	→ 60 ciclos
Alcance 4º zona	: OFF	→ -

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 OFF.

Ajustes protección de distancia para unidad Poligonal de residual:

Relé: SEL-311C

XG1	: 1,95 Ω sec	0 ciclos	RG1	: 3,9 Ω sec
XG2	: 3,16 Ω sec	20 ciclos	RG2	: 3,16 Ω sec
XG3	: 4,87 Ω sec	60 ciclos	RG3	: 9,74 Ω sec
XG4	: OFF Ω sec		RG4	: OFF Ω sec

Protección de Direccional de Sobrecorriente Residual, 67N

Relé: SEL-311C

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	400/5	400/5
Relé	SEL 311C	SEL 311C
Pick up	-	0.75
Curva	-	U3
Lever	-	4.8

(*) Ajuste utilizado solo para la función SOTF.

Reconexión, 79

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

Relé: SEL-311C

Reconexiones	01
Tiempo para reconexión	10 s.
Tiempo para lockout	60 s.
Condiciones para 79RI	TRIP

FUNCIÓN INSTANTANEA

Relé: SEL-311C

Habilitada para TRIP	Instantánea de Fase	Instantánea Residual
1	20,97	-
2	-	-
3	-	7,37
4	-	-

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

Nota: El horario en los relés corresponde al estándar UTC

52 B6 SE CHARRÚA: SEL 311C

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\saaravenav\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Con

Relay FID: FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728

Frequency: 50 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: sábado, 28 de diciembre de 2024 04:20:33,261000

Miscellaneous:	
EVENT	CG T
LOCATION	5.75
SHOT	0
TARGETS	TIME 51
IA	34
IB	28
IC	426
IP	0
IG	421
3I2	383
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	30.000
START_TIME	12/28/24,04:20:32.662250
TRIG_TIME	12/28/24,04:20:33.261000

Print Close

Figura N°2: Resumen del evento 1.

El resumen del evento indica que el relé detecta una falla de sobrecorriente de la fase C a tierra a las 04:20:33,261. La distancia calculada es de 5.75 kilómetros.

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

OSCILOGRAFÍA DE LA OPERACIÓN

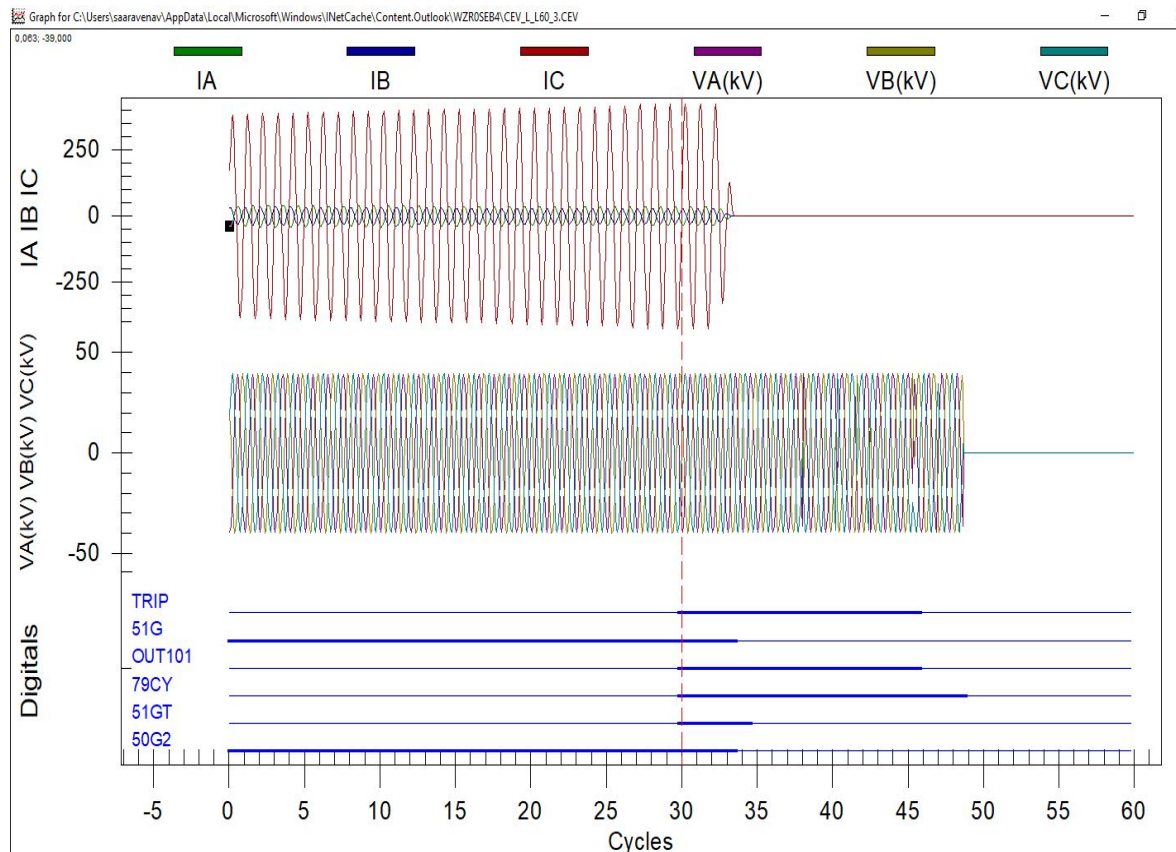
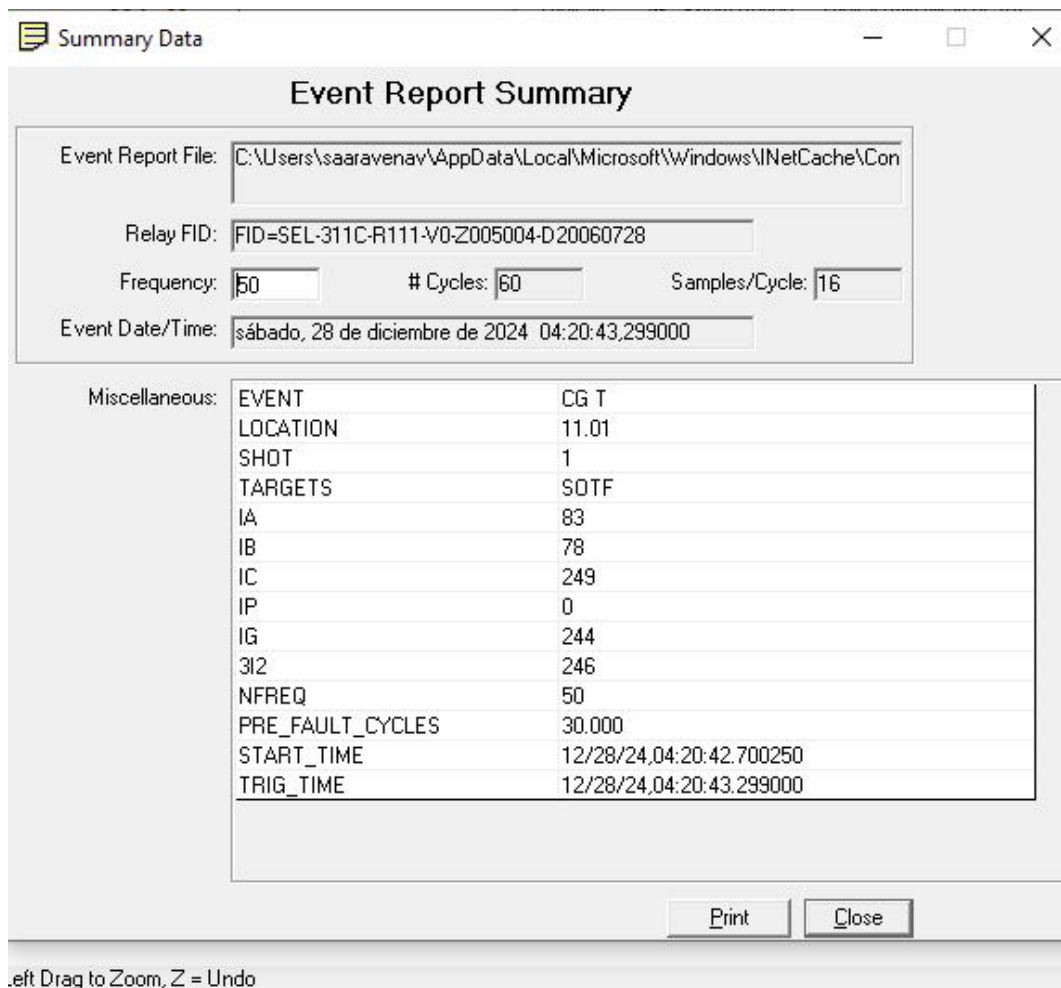


Figura N°3: Registro Oscilográfico primer Evento

En el registro oscilográfico de la figura anterior se aprecia la operación de la protección SEL 311C, por medio de su función de sobrecorriente residual 51G por una falla de la fase C a tierra.

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

52 B6 SE CHARRÚA: SEL 311C



Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\saravenav\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Con

Relay FID: FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728

Frequency: 50 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: sábado, 28 de diciembre de 2024 04:20:43,299000

Miscellaneous:	EVENT	CG T
	LOCATION	11.01
	SHOT	1
	TARGETS	SOTF
	IA	83
	IB	78
	IC	249
	IP	0
	IG	244
	3I2	246
	NFREQ	50
	PRE_FAULT_CYCLES	30.000
	START_TIME	12/28/24,04:20:42.700250
	TRIG_TIME	12/28/24,04:20:43.299000

Print Close

Left Drag to Zoom, Z = Undo

Figura N°4: Resumen del evento 1.

El resumen del evento indica el cierre por reconexión del 52B6, debido a que continuaba la falla presente, se activa la protección SOFT quedando abierto el 52B6 de S/E Charrúa.

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

OSCILOGRAFÍA DE LA OPERACIÓN

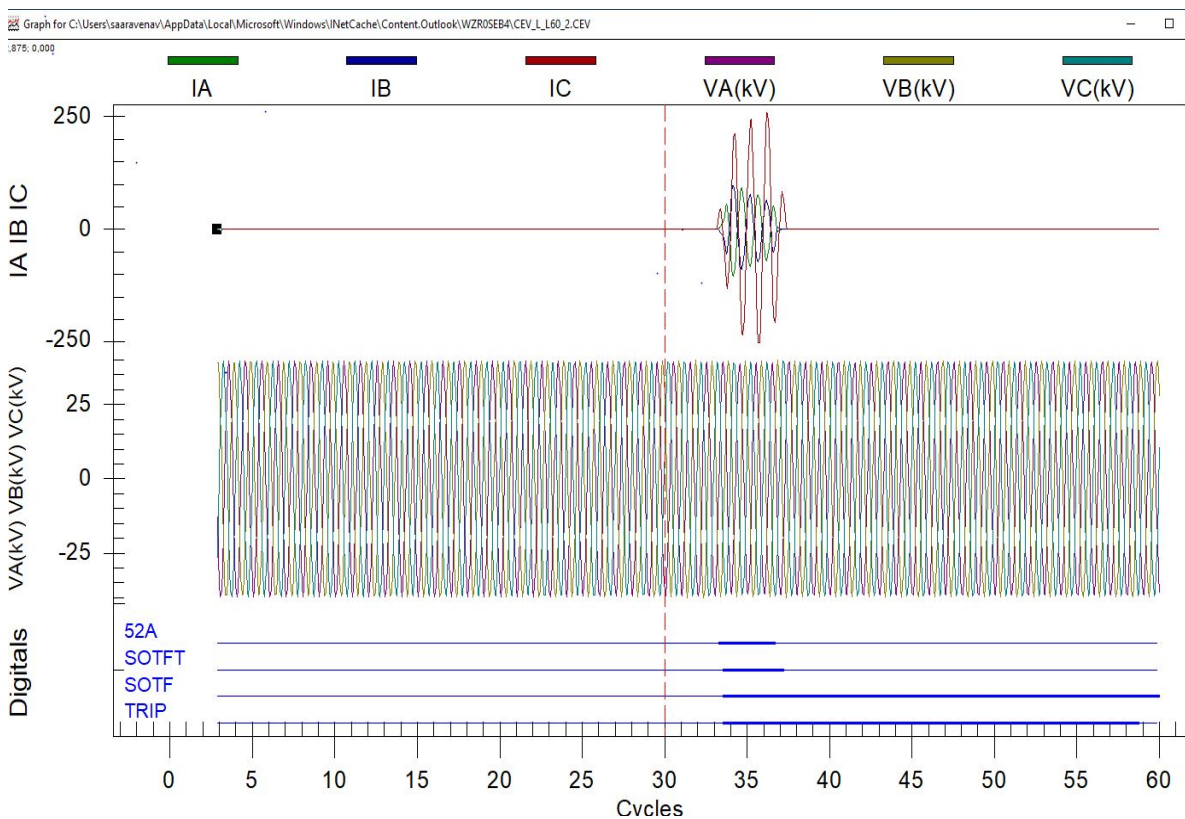


Figura N°5: Registro Oscilográfico segundo Evento

En el registro oscilográfico de la figura anterior se aprecia el cierre por reconexión, debido a que la falla continua presente se da la orden de Trip sobre el 52B6 de S/E Charrúa.

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

REGISTROS HISTÓRICO DE LA PROTECCION

LT 66 KV CHARRUA-CHILLAN Date: 12/28/2024 Time: 19:09:29.849
S.E. CHARRUA

Level 1
=>HIS

LT 66 KV CHARRUA-CHILLAN Date: 12/28/2024 Time: 19:09:35.859
S.E. CHARRUA

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	12/28/24	07:46:08.822	CG T	18.22	197	50.00	1	1	SOTF
2	12/28/24	04:20:43.299	CG T	11.01	249	50.13	1	1	SOTF
3	12/28/24	04:20:33.261	CG T	5.75	426	50.07	1	0	TIME 51
4	11/25/24	09:14:48.760	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	1	
5	11/25/24	09:14:38.697	CG T	36.51	914	49.97	1	0	TIME ZONE2
6	09/19/24	06:39:37.991	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.02	1	1	
7	09/19/24	06:39:27.942	BG T	20.78	1864	49.94	1	0	ZONE1
8	08/04/24	22:58:37.365	ABG T	15.11	2768	50.04	1	1	SOTF
9	08/04/24	22:58:27.325	CA T	17.90	2606	50.06	1	0	ZONE1
10	07/31/24	16:03:27.866	CAG T	15.19	2635	50.13	1	1	SOTF
11	07/31/24	15:55:46.904	CAG T	14.64	2684	50.08	1	1	SOTF
12	07/31/24	15:53:05.895	CAG T	14.28	2687	50.08	1	1	SOTF
13	07/31/24	04:59:05.823	CG T	4.52	237	49.88	1	1	SOTF

El registro histórico N°3 muestra que a las 04:20:33.261 hrs del 28 de diciembre 2024, se genera una orden de Trip por falla de sobrecorriente TIME 51, localizada a 5.75 Km.

El registro histórico N°2 muestra que a las 04:20:43.299 hrs del 28 de diciembre 2024, se genera una orden de cierre por reconexión del 52B6 de S/E Charrúa, debido a que la falla continuaba presente actúa la SOFT.

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

REGISTROS SECUENCIALES DE LA PROTECCION

SER 200

LT 66 KV CHARRUA-CHILLAN Date: 12/28/2024 Time: 19:09:49.419
S.E. CHARRUA

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

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
200	08/05/2024	21:46:53.407	79RS	Deasserted
199	08/05/2024	21:47:57.707	IN101	Asserted
198	08/05/2024	21:48:57.859	79LO	Deasserted
197	08/05/2024	21:48:57.859	79RS	Asserted
196	09/04/2024	10:44:41.341	IN101	Deasserted
195	09/04/2024	10:44:41.351	79LO	Asserted
194	09/04/2024	10:44:41.351	79RS	Deasserted
193	09/04/2024	22:54:32.694	IN101	Asserted
192	09/04/2024	22:55:32.524	79LO	Deasserted
191	09/04/2024	22:55:32.524	79RS	Asserted
190	09/05/2024	14:44:16.485	IN101	Deasserted
189	09/05/2024	14:44:16.495	79LO	Asserted
188	09/05/2024	14:44:16.495	79RS	Deasserted
187	09/05/2024	20:06:46.701	IN101	Asserted
186	09/05/2024	20:07:46.623	79LO	Deasserted
185	09/05/2024	20:07:46.623	79RS	Asserted
184	09/05/2024	20:18:15.691	50G1	Asserted
183	09/05/2024	20:18:15.691	51G	Asserted
182	09/05/2024	20:18:15.731	50G1	Deasserted
181	09/05/2024	20:18:15.746	51G	Deasserted
180	09/05/2024	20:20:33.601	51G	Asserted
179	09/05/2024	20:20:33.661	51G	Deasserted
178	09/05/2024	20:23:59.394	50G1	Asserted
177	09/05/2024	20:23:59.394	51G	Asserted
176	09/05/2024	20:23:59.434	50G1	Deasserted
175	09/05/2024	20:23:59.444	51G	Deasserted
174	09/05/2024	20:26:16.937	50G1	Asserted
173	09/05/2024	20:26:16.937	51G	Asserted
172	09/05/2024	20:26:16.947	50P2	Asserted
171	09/05/2024	20:26:16.952	50P2	Deasserted
170	09/05/2024	20:26:16.977	50G1	Deasserted
169	09/05/2024	20:26:16.982	51G	Deasserted
168	09/05/2024	20:36:57.871	51G	Asserted
167	09/05/2024	20:36:57.876	50G1	Asserted
166	09/05/2024	20:36:57.906	50G1	Deasserted
165	09/05/2024	20:36:57.911	51G	Deasserted
164	09/05/2024	20:48:25.809	50G1	Asserted
163	09/05/2024	20:48:25.809	51G	Asserted
162	09/05/2024	20:48:25.849	50G1	Deasserted
161	09/05/2024	20:48:25.854	51G	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

160	09/05/2024	20:52:21.388	51G	Asserted
159	09/05/2024	20:52:21.393	50G1	Asserted
158	09/05/2024	20:52:21.428	50G1	Deasserted
157	09/05/2024	20:52:21.453	51G	Deasserted
156	09/05/2024	20:57:31.091	51G	Asserted
155	09/05/2024	20:57:31.151	51G	Deasserted
154	09/05/2024	21:12:49.494	50G1	Asserted
153	09/05/2024	21:12:49.494	51G	Asserted
152	09/05/2024	21:12:49.549	50G1	Deasserted
151	09/05/2024	21:12:49.554	51G	Deasserted
150	09/05/2024	21:20:51.352	51G	Asserted
149	09/05/2024	21:20:51.357	50G1	Asserted
148	09/05/2024	21:20:51.362	51G	Deasserted
147	09/05/2024	21:20:51.367	51G	Asserted
146	09/05/2024	21:20:51.397	50G1	Deasserted
145	09/05/2024	21:20:51.407	51G	Deasserted
144	09/05/2024	22:25:52.546	50G1	Asserted
143	09/05/2024	22:25:52.546	51G	Asserted
142	09/05/2024	22:25:52.586	50G1	Deasserted
141	09/05/2024	22:25:52.591	50G1	Asserted
140	09/05/2024	22:25:52.601	50G1	Deasserted
139	09/05/2024	22:25:52.611	51G	Deasserted
138	09/06/2024	00:24:20.370	50G1	Asserted
137	09/06/2024	00:24:20.370	51G	Asserted
136	09/06/2024	00:24:20.410	50G1	Deasserted
135	09/06/2024	00:24:20.430	51G	Deasserted
134	09/06/2024	03:39:59.264	51G	Asserted
133	09/06/2024	03:39:59.269	50G1	Asserted
132	09/06/2024	03:39:59.309	50G1	Deasserted
131	09/06/2024	03:39:59.314	50G1	Asserted
130	09/06/2024	03:39:59.323	50G1	Deasserted
129	09/06/2024	03:39:59.328	51G	Deasserted
128	09/07/2024	14:46:38.971	IN101	Deasserted
127	09/07/2024	14:46:38.981	79LO	Asserted
126	09/07/2024	14:46:38.981	79RS	Deasserted
125	09/07/2024	14:47:57.971	IN101	Asserted
124	09/07/2024	14:48:57.932	79LO	Deasserted
123	09/07/2024	14:48:57.932	79RS	Asserted
122	09/08/2024	01:34:21.273	50P2	Asserted
121	09/08/2024	01:34:21.283	50P2	Deasserted
120	09/19/2024	06:39:27.917	50G1	Asserted
119	09/19/2024	06:39:27.917	51G	Asserted
118	09/19/2024	06:39:27.922	50P2	Asserted
117	09/19/2024	06:39:27.932	Z3G	Asserted
116	09/19/2024	06:39:27.937	Z2G	Asserted
115	09/19/2024	06:39:27.942	50P1	Asserted
114	09/19/2024	06:39:27.942	Z1G	Asserted
113	09/19/2024	06:39:27.942	TRIP	Asserted
112	09/19/2024	06:39:27.942	OUT101	Asserted
111	09/19/2024	06:39:27.942	79CY	Asserted
110	09/19/2024	06:39:27.942	79RS	Deasserted

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

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

109	09/19/2024	06:39:27.987	IN101	Deasserted
108	09/19/2024	06:39:27.997	50P1	Deasserted
107	09/19/2024	06:39:28.002	Z2G	Deasserted
106	09/19/2024	06:39:28.002	Z1G	Deasserted
105	09/19/2024	06:39:28.007	Z3G	Deasserted
104	09/19/2024	06:39:28.012	50G1	Deasserted
103	09/19/2024	06:39:28.012	50P2	Deasserted
102	09/19/2024	06:39:28.017	51G	Deasserted
101	09/19/2024	06:39:28.442	TRIP	Deasserted
100	09/19/2024	06:39:28.442	OUT101	Deasserted
99	09/19/2024	06:39:37.987	OUT103	Asserted
98	09/19/2024	06:39:38.062	IN101	Asserted
97	09/19/2024	06:39:38.062	OUT103	Deasserted
96	09/19/2024	06:40:08.071	79CY	Deasserted
95	09/19/2024	06:40:08.071	79RS	Asserted
94	11/14/2024	10:02:57.471	IN101	Deasserted
93	11/14/2024	10:02:57.481	79LO	Asserted
92	11/14/2024	10:02:57.481	79RS	Deasserted
91	11/14/2024	10:05:22.052	IN101	Asserted
90	11/14/2024	10:06:22.129	79LO	Deasserted
89	11/14/2024	10:06:22.129	79RS	Asserted
88	11/17/2024	10:27:52.255	IN101	Deasserted
87	11/17/2024	10:27:52.265	79LO	Asserted
86	11/17/2024	10:27:52.265	79RS	Deasserted
85	11/17/2024	10:29:40.341	IN101	Asserted
84	11/17/2024	10:30:40.362	79LO	Deasserted
83	11/17/2024	10:30:40.362	79RS	Asserted
82	11/25/2024	09:14:38.277	51G	Asserted
81	11/25/2024	09:14:38.282	50G1	Asserted
80	11/25/2024	09:14:38.282	50P2	Asserted
79	11/25/2024	09:14:38.287	Z3G	Asserted
78	11/25/2024	09:14:38.297	Z2G	Asserted
77	11/25/2024	09:14:38.697	Z2GT	Asserted
76	11/25/2024	09:14:38.697	TRIP	Asserted
75	11/25/2024	09:14:38.697	OUT101	Asserted
74	11/25/2024	09:14:38.697	79CY	Asserted
73	11/25/2024	09:14:38.697	79RS	Deasserted
72	11/25/2024	09:14:38.742	IN101	Deasserted
71	11/25/2024	09:14:38.752	Z2GT	Deasserted
70	11/25/2024	09:14:38.752	Z2G	Deasserted
69	11/25/2024	09:14:38.762	50P2	Deasserted
68	11/25/2024	09:14:38.762	Z3G	Deasserted
67	11/25/2024	09:14:38.772	50G1	Deasserted
66	11/25/2024	09:14:38.772	51G	Deasserted
65	11/25/2024	09:14:39.198	TRIP	Deasserted
64	11/25/2024	09:14:39.198	OUT101	Deasserted
63	11/25/2024	09:14:48.756	OUT103	Asserted
62	11/25/2024	09:14:48.831	IN101	Asserted
61	11/25/2024	09:14:48.831	OUT103	Deasserted
60	11/25/2024	09:15:18.877	79CY	Deasserted
59	11/25/2024	09:15:18.877	79RS	Asserted

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

58	12/11/2024	09:41:37.335	IN101	Deasserted
57	12/11/2024	09:41:37.345	79LO	Asserted
56	12/11/2024	09:41:37.345	79RS	Deasserted
55	12/11/2024	09:43:36.907	IN101	Asserted
54	12/11/2024	09:44:36.869	79LO	Deasserted
53	12/11/2024	09:44:36.869	79RS	Asserted
52	12/11/2024	09:46:45.908	51G	Asserted
51	12/11/2024	09:46:45.913	51G	Deasserted
50	12/19/2024	06:19:27.046	50G1	Asserted
49	12/19/2024	06:19:27.081	50G1	Deasserted
48	12/28/2024	04:20:30.031	51G	Asserted
47	12/28/2024	04:20:31.059	51G	Deasserted
46	12/28/2024	04:20:31.164	51G	Asserted
45	12/28/2024	04:20:31.329	50G1	Asserted
44	12/28/2024	04:20:33.261	51GT	Asserted
43	12/28/2024	04:20:33.261	TRIP	Asserted
42	12/28/2024	04:20:33.261	OUT101	Asserted
41	12/28/2024	04:20:33.261	OUT104	Asserted
40	12/28/2024	04:20:33.261	79CY	Asserted
39	12/28/2024	04:20:33.261	79RS	Deasserted
38	12/28/2024	04:20:33.306	IN101	Deasserted
37	12/28/2024	04:20:33.326	50G1	Deasserted
36	12/28/2024	04:20:33.336	51G	Deasserted
35	12/28/2024	04:20:33.356	51GT	Deasserted
34	12/28/2024	04:20:33.356	OUT104	Deasserted
33	12/28/2024	04:20:33.760	TRIP	Deasserted
32	12/28/2024	04:20:33.760	OUT101	Deasserted
31	12/28/2024	04:20:43.295	OUT103	Asserted
30	12/28/2024	04:20:43.370	IN101	Asserted
29	12/28/2024	04:20:43.370	OUT103	Deasserted
28	12/28/2024	04:20:43.375	SOTFT	Asserted
27	12/28/2024	04:20:43.375	TRIP	Asserted
26	12/28/2024	04:20:43.375	OUT101	Asserted
25	12/28/2024	04:20:43.375	79LO	Asserted
24	12/28/2024	04:20:43.375	79CY	Deasserted
23	12/28/2024	04:20:43.380	51G	Asserted
22	12/28/2024	04:20:43.385	50G1	Asserted
21	12/28/2024	04:20:43.425	IN101	Deasserted
20	12/28/2024	04:20:43.445	50G1	Deasserted
19	12/28/2024	04:20:43.445	51G	Deasserted
18	12/28/2024	04:20:43.445	SOTFT	Deasserted
17	12/28/2024	04:20:43.873	TRIP	Deasserted
16	12/28/2024	04:20:43.873	OUT101	Deasserted
15	12/28/2024	07:46:08.817	IN101	Asserted
14	12/28/2024	07:46:08.822	SOTFT	Asserted
13	12/28/2024	07:46:08.822	TRIP	Asserted
12	12/28/2024	07:46:08.822	OUT101	Asserted
11	12/28/2024	07:46:08.832	50G1	Asserted
10	12/28/2024	07:46:08.832	51G	Asserted
9	12/28/2024	07:46:08.867	IN101	Deasserted
8	12/28/2024	07:46:08.882	50G1	Deasserted

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

7	12/28/2024	07:46:08.892	51G	Deasserted
6	12/28/2024	07:46:08.892	SOTFT	Deasserted
5	12/28/2024	07:46:09.322	TRIP	Deasserted
4	12/28/2024	07:46:09.322	OUT101	Deasserted
3	12/28/2024	13:50:25.242	IN101	Asserted
2	12/28/2024	13:51:25.161	79LO	Deasserted
1	12/28/2024	13:51:25.161	79RS	Asserted

El registro 48 se muestra la activación de la protección de sobrecorriente 51G, el registro 44 se activa la protección 51GT dando orden de trip las 04:20:33.261. La apertura del interruptor se señala por el estado de IN101 en la fila 38, lo que ocurre tras 45 ms luego del TRIP. El registro 30 indica el cierre del 52B6 de S/E Charrúa aproximadamente 10 Segundos después, al ver que se encuentra presente la falla en el registro 28 se activa la protección SOTFT.

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

10. CONCLUSIONES

El robo de conductor entre las estructuras 110-112 en las tres fases del tramo de la línea 66 kV Santa Clara-Los Tilos y el intento de robo de cable en el vano 17-18 del tramo de la LT Charrúa-Santa Clara provocaron eventos significativos en el sistema. Según los registros de eventos y los antecedentes expuestos en este informe, se confirma la correcta actuación de las protecciones del paño B6 en la S/E Charrúa, las cuales detectaron y gestionaron de manera adecuada una falla de sobrecorriente temporizada en la fase C a tierra, asegurando la protección y continuidad del sistema eléctrico frente a estas condiciones anómalas.

11. ANALISIS EN CONJUNTO

A las 01:21hrs. del sábado 28 de diciembre de 2024 se produce la apertura por protecciones del interruptor 52B6 S/E Charrúa, asociado a la LT 66 KV Charrúa – Lucero, afectando a Central Itata y la SE Los Tilos, ya que se mantenía como límite de zona abierto el desconectador 89B2 de SE Los Tilos asociado a trabajos de curso forzoso (SD N°2024130208).

De inmediato se interrogaron de protecciones indica: Fase C a tierra a 5.75 km.
NOTA: Según distancia la falla se ubica en el tramo de línea Charrúa-Santa Clara.

De inmediato 1 supervisor de CGET y personal contratista, se encaminan a SE Los Tilos para realizar maniobras de recuperación y recorrido de línea.

A las 03:28hrs. se realiza la apertura del desconectador 89B1 de Tap Santa Clara y se procede a cerrar el desconectador 89B1 de SE Los Tilos para energizar en vacío el tramo de línea Santa Clara-Los Tilos. Lo cual ocasionó a las 04:28hrs. la operación por protecciones del interruptor 52B1 de SE Lucero. De inmediato se abre el desconectador 89B1 de SE Los Tilos para cerrar el interruptor 52B1 de SE Lucero y recuperar a las 04:45hrs. la SSEE Tres Esquinas y Los Tilos. En paralelo se comienza la inspección en el tramo LT Santa Clara-Los Tilos.

Después de las inspecciones se constata el intento de robo de conductor entre las estructuras 17 y 18 del tramo LT 66kV Charrúa-Santa Clara y robo de conductor entre las estructuras 110 y 112 del tramo LT 66kV Santa Clara-Los Tilos. En resumen, se constata un robo total de 1200 metros de conductor de cobre 1/0 AWG.

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

Se procede con la reparación del intento de robo entre las estructuras 17-18 del tramo LT Charrúa-Santa Clara energizando a las 10:50hrs. el tramo de línea desde Charrúa.

Posteriormente se procede con la reparación del robo entre las estructuras 110-112 pudiendo energizar a las 16:56hrs el tramo de línea desde Charrúa.

También, se realizó la respectiva denuncia por robo de cable en Carabineros con número de parte 1663, la cual fue direccionada a fiscalía local de Parral.

Además, CGET está evaluando interponer una querrela contra quienes resulten responsables.

Durante la emergencia, se ocuparon los siguientes recursos:

Empresas contratistas:

- 3 brigadas (12 trabajadores).
- 4 camionetas.
- 2 camiones.

CGE-T:

- 1 supervisor transmisión.
- 1 camioneta.

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

12. ANEXOS

- ANEXO I. AJUSTES DE PROTECCIONES**
- ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**
- ANEXO III. PROBATORIOS.**
- ANEXO IV. DECLARACIÓN JURADA.**

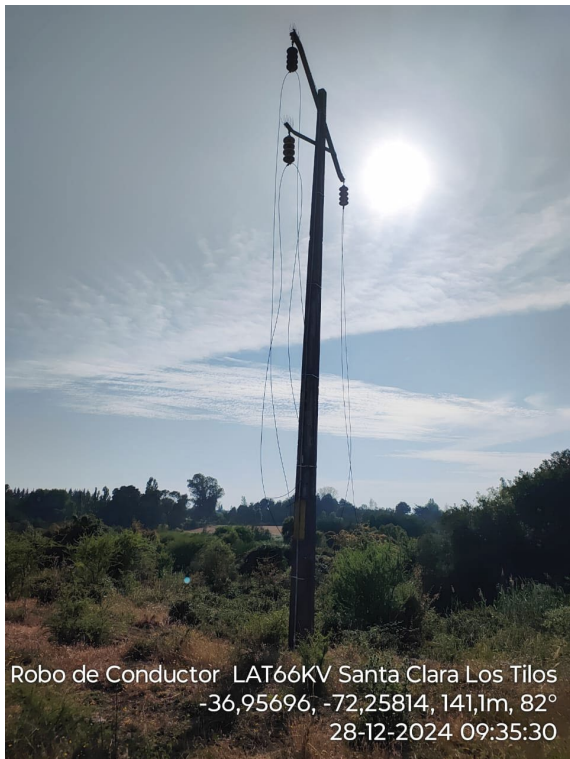
INFORME (s) CEN Nº: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla

Respuesta: Se muestran algunas fotografías de lo sucedido:



INFORME (s) CEN Nº: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	



2. Denuncia ante Carabineros de Chile

Respuesta: Cabe señalar que se realizó la denuncia por robo de cable en Carabineros con número de parte 1663, la cual fue direccionada a fiscalía local de Parral.

Además, CGET está evaluando interponer una querella contra quienes resulten responsables.

3. Declaración jurada de los hechos indicando el N° de eventos similares en la instalación.

Respuesta: Se adjunta.

ANTECEDENTES

1. Si es reiterada (24 meses móvil), informar medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidente, cuales (descripción).

Respuesta: Inspecciones periódicas a las líneas son parte de nuestras medidas.

DECLARACIÓN JURADA

En Concepción, a 13 de enero de 2025, Yo, Leonardo Antonio Morales Bustamante, Cédula de Identidad N° 13.836.156-K, en mi calidad de Gerente de Transmisión Sur y en representación de la empresa eléctrica CGE TRANSMISION S.A. RUT N°77.465.741-K, domiciliada en Camino de los Carros #1877 Concepción, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 28 de diciembre de 2024, a las 01:21 hrs. en la LT 66 kV Charrúa-Lucero, se debió a la siguiente causa:

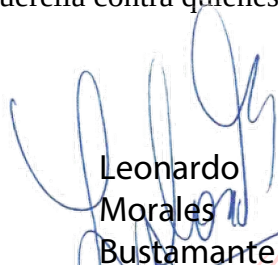
Se constató intento de robo de conductor de cobre frustrado entre las estructuras 17-18 del tramo de línea 66 kV Charrúa-Santa Clara y además, se comprobó robo de conductor de cobre entre las estructuras 110-112 del tramo de línea 66 kV Santa Clara-Los Tilos, asociados a la Línea LT 66kV Charrúa-Lucero, lo que genera la desconexión forzada del interruptor 52B6 de SE Charrúa por la correcta acción de los esquemas de protección.

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes:

Intento de robo de conductor entre las estructuras 17-18 y robo efectivo de conductor entre los postes 110-112 sustrajeron las 3 fases, con un total de 1200m de cable cobre 1/0 AWG robado, provoca la operación del 52B6 de S/E Charrúa.

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 la normalización de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla. Cabe señalar que, se realizó la respectiva denuncia por robo de conductor de cobre en Carabineros de Chile con número de parte 1663, siendo direccionada a la Fiscalía Local de Parral. Además, CGET está evaluando interponer una querrella contra quienes resulten responsables.


Leonardo Morales Bustamante
Leonardo Morales Bustamante
Gerente de Transmisión Sur
CGE Transmisión S.A.

Firmado
digitalmente por
Leonardo Morales
Bustamante



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CEN N°: IF 2024005631	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

ESTAMPA DE TIEMPO
SINCRONIZADA

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
31-07-2024	04:58:55.8060000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Abierto 52B6	Abierto
31-07-2024	04:59:05.8890000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Cerrado 52B6	Cerrado
31-07-2024	04:59:05.9560000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Abierto 52B6	Abierto
31-07-2024	10:03:53.8400000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Abierto 89B6-2	Abierto
31-07-2024	10:05:25.7850000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Abierto 89B6-1	Abierto
31-07-2024	15:43:59.1830000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Cerrado 89B6-2	Cerrado
31-07-2024	15:44:54.6220000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Cerrado 89B6-1	Cerrado
31-07-2024	15:53:05.8940000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Cerrado 52B6	Cerrado
31-07-2024	15:53:05.9620000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Abierto 52B6	Abierto
31-07-2024	15:55:46.9030000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Cerrado 52B6	Cerrado
31-07-2024	15:55:46.9710000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Abierto 52B6	Abierto
31-07-2024	16:03:27.8580000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Cerrado 52B6	Cerrado
31-07-2024	16:03:27.9260000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Abierto 52B6	Abierto
31-07-2024	16:44:39.1880000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Abierto 89B6-1	Abierto
31-07-2024	16:45:23.0300000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Abierto 89B6-2	Abierto
31-07-2024	20:24:24.5930000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Cerrado 89B6-1	Cerrado
31-07-2024	20:25:44.0630000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Cerrado 89B6-2	Cerrado
31-07-2024	20:27:08.5510000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Cerrado 52B6	Cerrado
01-08-2024	21:14:50.6460000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Abierto 52B6	Abierto
01-08-2024	22:14:39.4970000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Cerrado 52B6	Cerrado
02-08-2024	22:02:54.7550000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Abierto 52B6	Abierto
02-08-2024	22:16:59.6210000	CHILLAN	Charrua	B6	Charrua_66_ST_Cerrado 52B6	Cerrado

Nota: Considerar atraso de 4 horas respecto a la hora real.

IF5D_2024005643/44

**Perdida de suministro SSEE Los Tilos – Tres
Esquinas**

28 diciembre del 2024

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Perdida de suministro SSEE Los Tilos y Tres Esquinas
Propietario	Copelec Ltda.
RUT Propietario	80.237.700-2
Representante legal	Patricio Lagos
Ubicación	Chillán, Región de Ñuble
Fecha – Hora Inicio	28-12-2024 – 01:21 hrs
Fecha – Hora Término	28-12-2024 – 04:45 hrs
Duración	204 minutos
Numero de informe	2024005643/44
Proposición del origen de la falla	Externo a instalaciones Copelec

2. Información falla:

Comuna ID	NA	
Fenómeno Físico	ACC2	Originada en terceros
Elemento	NA	
Fenómeno Eléctrico	NA	
Modo	NA	
Causa de Falla	Falla en instalación de tercero LT 66kV Charrúa - Lucero	
Evidencia fotográfica	NA	

3. Consumos afectados:

Subestación

Subestación	Perdida de consumo (MW)	Hora de desconexión	Hora de normalización	Comunas afectadas	Clientes afectados	Empresa
Los Tilos	1,58	01:21	04:45	Bulnes San Ignacio Pemuco	3018	Copelec
Tres Esquinas	4,16	04:28	04:45	Bulnes Chillan Chillan viejo Florida Quillón Ramquil	14984	Copelec

Alimentadores MT Afectados

Alimentador/subestación	Perdida de consumo (MW)	Hora de desconexión	Hora de normalización	Comunas afectadas	Cientes afectados	Empresa
Los Barones/Los Tilos	1,58	01:21	04:45	Bulnes San Ignacio Pemuco	3018	Copelec
Las Brisas/Tres Esquinas	4.16	04:28	04:45	Bulnes Chillan Chillan viejo Florida Quillón Ramquil	14984	Copelec

4. Sistema de Transmisión:

Subestación	Transformador AT/MT	Hora desconexión	Hora normalización
Los Tilos	Transformador N°1 66/13,8 kV	01:21	04:45
Tres Esquinas	Transformador N°1 66/13,8 kV	04:28	04:45
Tres Esquinas	Transformador N°2 66/13,8 kV	04:28	04:45

5. Generación afectada:

Central	Subestación	Alimentador	Perdida de generación	Hora de Desconexión	Hora de normalización	Empresa
No hay	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

6. Protecciones operadas:

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
NA			

7. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
01:21	Se registra perdida de consumo en S/E Los Tilos.
01:22	Confirmación de operación LT 66kV Charrúa – Lucero, propiedad de terceros (CGET). S/E Tres Esquinas alimentada desde S/E Lucero (pañó B1), con límite de zona en 89B2 S/E Los Tilos, hacia Lucero.
04:28	Se registra pérdida de consumo en S/E Tres Esquinas. Confirmación de operación LT 66kV Charrúa – Lucero, tramo Lucero – Los Tilos, propiedad de terceros.
04:45	Normalización LT 66kV Charrúa – Lucero, tramo Lucero – Los Tilos.

	Límite de zona en 89B1 S/E Los Tilos.
04:45	Se confirma S/E Los Tilos con energía normal.
04:45	Se confirma S/E Tres Esquinas con energía normal.

8. Esquema de las instalaciones previo a la falla:

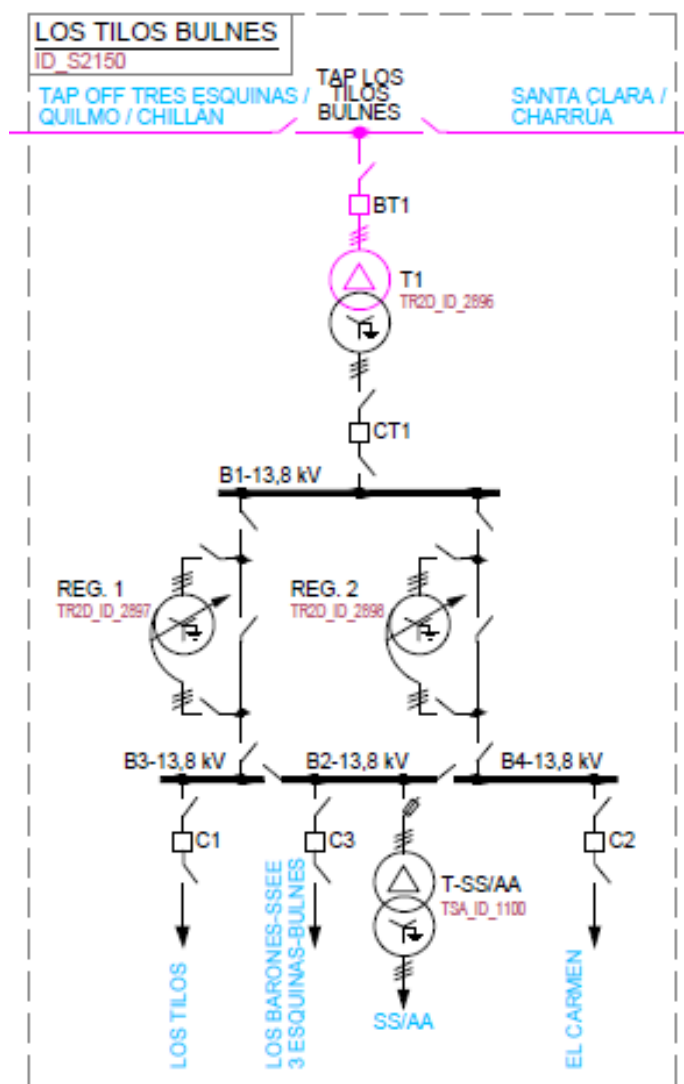


Figura N°1. Unilineal simplificado S/E Los Tilos.



9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

Por las características del evento (falla en instalaciones de terceros), no considera análisis de protecciones propias operadas.

Como respaldo, se muestra evidencia de pérdida de consumos en instalaciones:

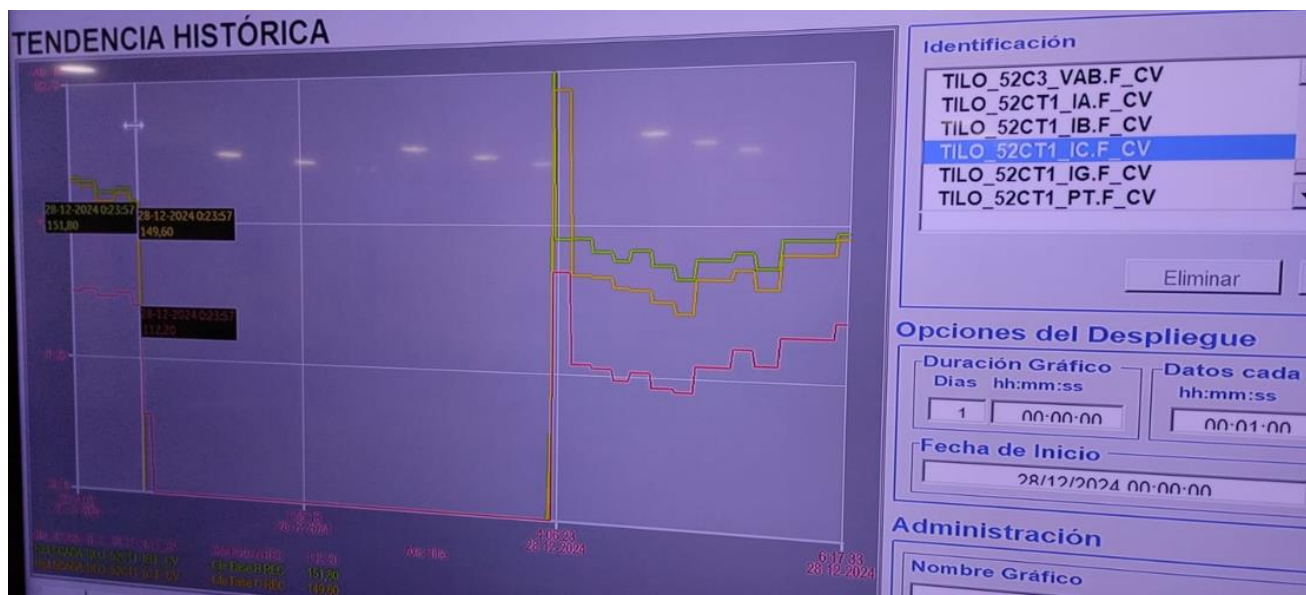


Figura N°3. Perdida de consumo S/E Los Tilos.

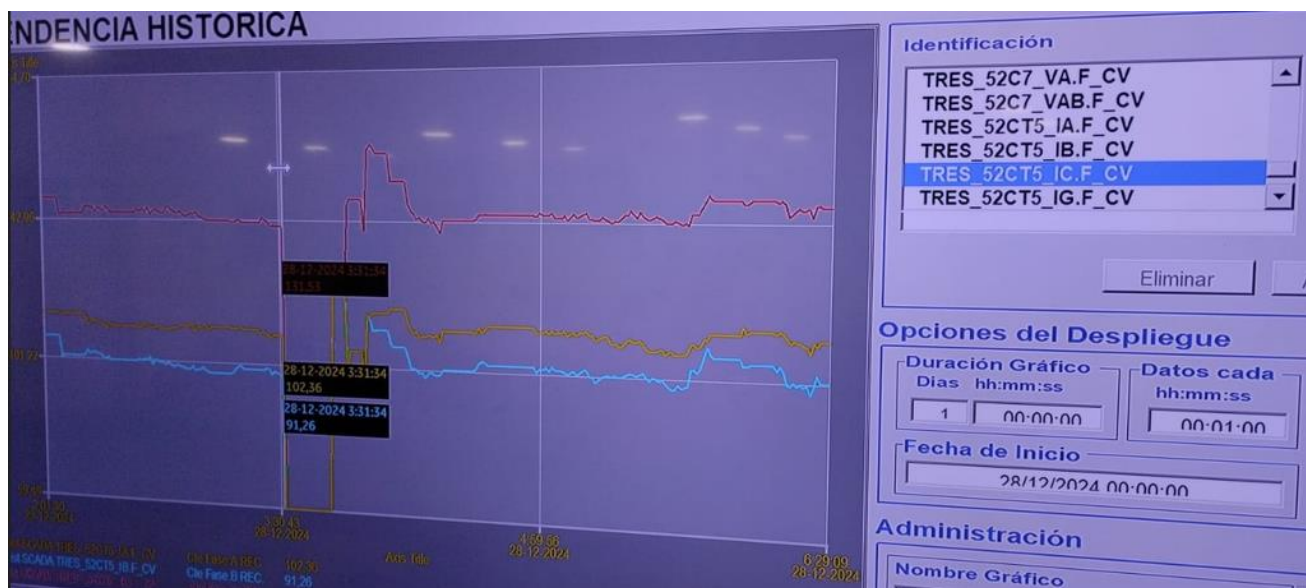


Figura N°4. Perdida de consumo S/E Tres Esquinas Transformador N°1.

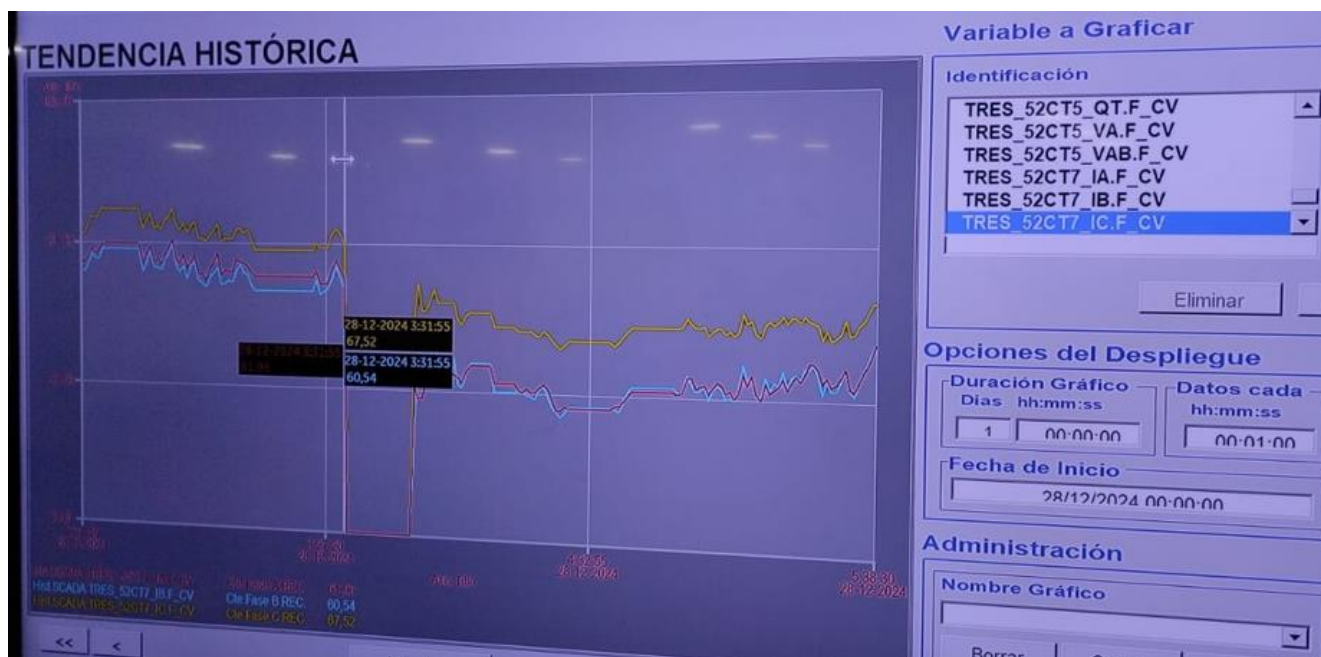


Figura N°5. Perdida de consumo S/E Tres Esquinas Transformador N°2.

10. Medidas a corto plazo:

No aplica.



Informe de Falla Eléctrica Puntilla S.A.

Gerencia de Operaciones.

Propietario
RUT
Representante Legal
Dirección

Sociedad del Canal de Maipo
70.009.410-3
Alejandro Gomez Vidal
Orinoco 90 Torre 1, Piso 11, Las Condes.

Nombre de la Falla (Título)

Apertura de 52 B1 en Tap Off Sta. Clara

Tipo de Origen

Origen Externo

Estado Operativo

Falla Externa (FE)

Subestación

Tap Off Santa Clara

Unidad

N/A

Potencia previa a la falla (Mw)

0

Zona Afectada

Región

Ñuble

Comuna

Yungay

Tipo de causa

Código de causa

Robo o hurto - VAN3

Comentarios causa

Apertura intempestiva de interruptores 52 B1 de Tap Santa Clara, 52 BT1 de SE Itata, producto de perturbación en LT Charrúa-Lucero, por robo de conductores.

Causas

Fenómeno Físico

Comentario

Robo o hurto

Elemento

Comentario

Sistema de protecciones

Fenómeno eléctrico

Comentario

Bajo voltaje

Operación de interruptores	Comentario	
Opera según lo esperado		

Observaciones

Observaciones	Tap off Sta Clara se encontraba en condiciones normales con 52 B1, 89 B1-1 y 89 B1-2 cerrados .
Acciones inmediatas	Revisión de protecciones asociadas.
Hechos sucedidos	Desconexión intempestiva de 52 B1 Tap Off Santa Clara.
Acciones Correctivas	

Consumos	☐ Falla se origina en instalaciones propias (EPSA)
----------	---

Consumos afectados	Empresa afectada	Perdida estimada (Mw)
Consumos afectados	Empresa afectada	Perdida estimada (Mw)

Fechas y Horas

Fecha de la falla (de/mm/aaaa)	Hora de la falla (hrs.)
28-12-2024	1:20 hrs.
Fecha de normalización (dd/mm/aaaa)	Hora de normalización (hrs.)
28-12-2024	11:05 hrs

Protecciones

Interruptor	Protección	Función
52 B1	311-C	SV8T /Transferencia de

Análisis del Evento

Tap Off Santa Clara se encontraba en funcionamiento normal y se desconecta de forma intempestiva por disturbio en línea 66 KV Charrúa-Lucero (Protecciones operan según lo esperado y en concordancia con los setting, despejando la anormalidad con selectividad programada)

Diagrama unilineal general

Anexo N°1

Setting de protecciones

Anexo N°2

Registro de eventos

Anexo N°3

Registro oscilográfico

Anexo N°4

Registro SCADA

Anexo N°5

Maniobras y comunicaciones EPSA

Hora	Instalación	Evento
1:20:00	Tap-Off, Santa Clara	Apertura interpestiva de 52B1, por falla el linea de 66kv Charrua-Los Tilos.
1:21:00	subestacion Itata	se coloca en servicio Grupo electrogeno
1:25:00	Central Itata	Se informa despacho Florida, situación de las instalaciones. Sr. Rodrigo Vidal Pedrotti
1:30:00	Central Itata	Operador CGE comenta posible disturbios en LT // se mantiene abierto 52B6 Charrua. Ellos investigan causa.

Otros hechos relevantes

Duración de la falla	09:45:00	hrs
Perdida de Generación	0.00	Mwh



INFORME DE FALLA
INTERRUPCION 52B1 S/E LUCERO
28 de diciembre 2024

N° Informe CEN	2024005633		
Fecha de envío	20/01/2025	Hora	18:30
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Juan Pablo Antriao Molina.		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT Propietario	77.312.201-6
Representante legal	Francisco Alliende.
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Lucero		
Ubicación instalación afectada	Chillan, región del ñuble		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	66 kV
Fecha inicio falla	28/12/2024	Hora	4:28
Fecha fin falla	28/12/2024	Hora	4:45
Duración	17 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Chillan	ID	16101
Fenómeno físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento	Código	OPE6
Elemento	NA	Código	NA
Fenómeno eléctrico	Distancia	Código	DI21
Modo interruptores	Opera según lo esperado	Código	13
Causa falla	Error operacional por parte de CGE durante maniobras por falla en línea 66 kV Charrúa – Los Tilos.		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Externo		

4. Estándar CIP – 014

Calificación de las instalaciones: Las Instalaciones afectadas por el evento tienen un impacto “BAJO”.

Riesgo: Esta falla no puso en riesgo la operación normal del SEN.

5. Instalaciones de Tx afectadas

Elemento Afectado	Tramo	Segmento Tx	Hora desconexión	Hora normalización
No hay				

6. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	Subestación	Interruptor asociado	Perdida de Generación [MW]	Hora indisponibilidad	Hora disponibilidad	Empresa
No hay						

7. Protecciones operadas:

Función operada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
21	Lucero	52B1	SEL 311L (S1)
21	Lucero	52B1	EFACEC TPU D500 (S2)

8. Consumos afectados:

- No hay consumos afectados en instalaciones propiedad de Sistema de Transmisión del Sur S.A.

9. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos 25-02-24
4:28	Interrupcion del 52B1 de S/E Lucero.
4:28	Se da aviso al CDC del Coordinador y a CGE.
4:34	CGE Solicita datos de protecciones.
4:43	CGE informa que la operación fue durante maniobras en el sistema de Transmisión tras falla en la línea 66 kV Charrúa – Los Tilos y solicita intento de cierre del 52B1 de S/E Lucero con previa autorización del CDC.
4:45	Cierre con éxito de la línea 66 kV Lucero – Los Tilos en coordinación con CGE.

10. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
28/12/2024 04:28:26	LUCERO	LUCERO.B_B01.52B1.EST	52B1 Estado Interruptor ABIERTO
28/12/2024 04:45:20	LUCERO	LUCERO.B_B01.52B1.EST	52B1 Estado Interruptor CERRADO By FMORA

11. Análisis de la actuación de protecciones y control:

- Ver Anexo N°1 “Análisis de protecciones”

12. Acciones correctivas**Acciones a mediano plazo**

- Sistema de Transmisión del Sur S.A. Programara la revisión del registro secuencial del relé SEL 311L del paño B2 sistema 1 de S/E Lucero para evitar la sobreescritura del registro secuencial SER. Esta revisión se realizará antes del 28 de febrero de 2025

STS

grupo
saesa

Anexo N°1

**Análisis del comportamiento de protecciones paño B1 de
S/E Lucero – Evento del 28-12-2024 a las 07:28:23 UTC- 0**

ÁREA CONTROL Y PROTECCIONES

Realizó	Revisó	Aprobó	Fecha	Revisión
Chester León N.	Alejandro Mellado	Alejandro Mellado	15-01-2025	1

Contenido

1. Introducción	3
2. Antecedentes	3
3. Analisis de protecciones	4
3.1 Protección sistema 1 SEL-311L	4
3.2 Protección sistema 2 EFACEC TPU D500	7

1. Introducción

A continuación, se encontrará un análisis de comportamiento de protecciones de paño B1 de S/E Lucero, donde el 28 de diciembre de 2024, a las 07:28:23.704, horario UTC-0, se produce la apertura 52B1 en esta subestación.

2. Antecedentes.

Paño B1 de S/E Lucero posee los siguientes sistemas de protecciones.

- Protección sistema 1 SEL-311L.
- Protección sistema 2 EFACEC TPU D500.

A continuación, se muestran los registros oscilográficos de la protección del paño B1 de S/E Lucero.

3. Analisis de protecciones

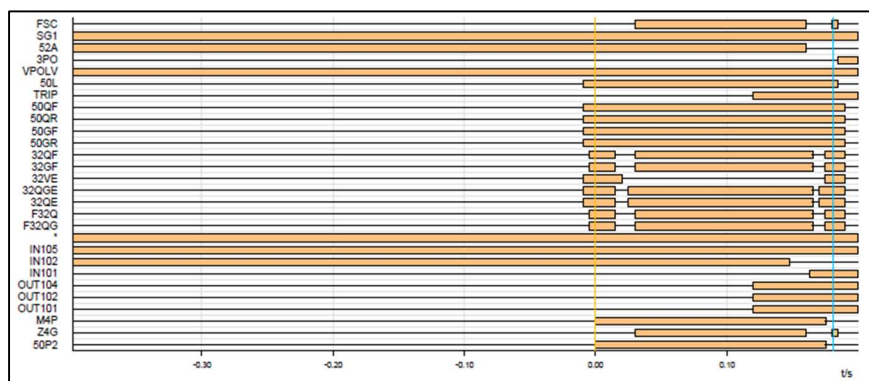
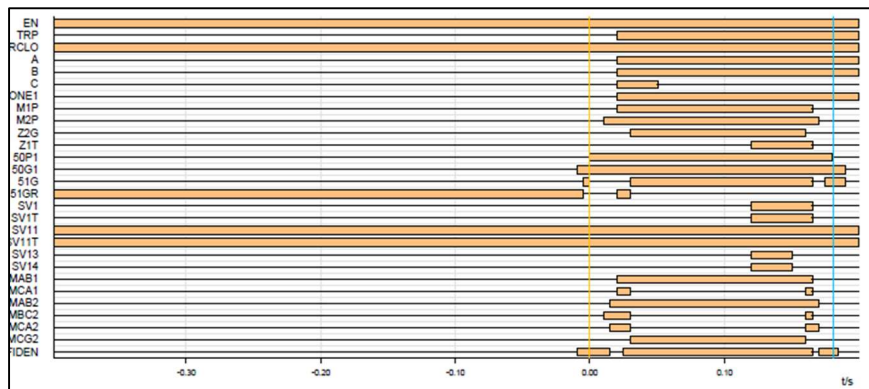
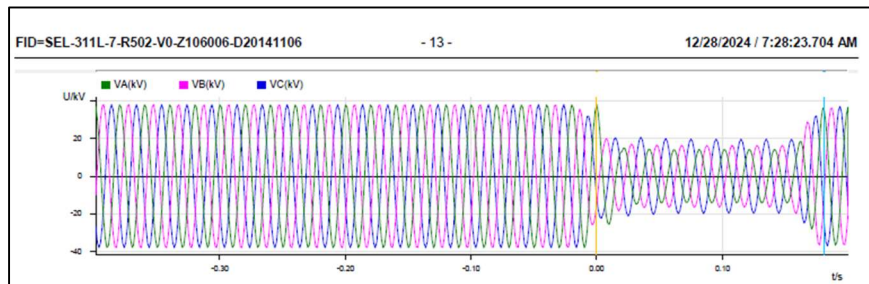
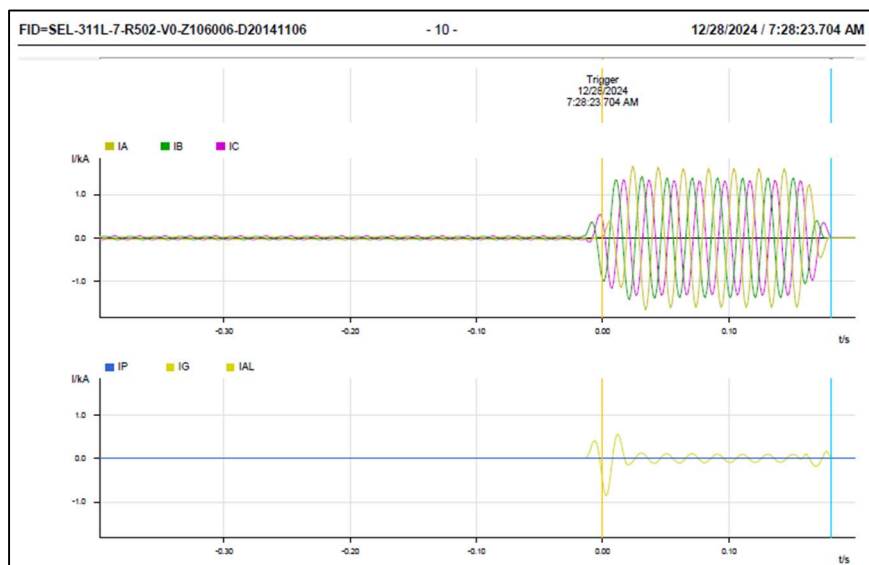
3.1 Protección sistema 1 SEL-311L.

Registro secuencial de eventos relé sistema 1 paño B1.

No se pueden visualizar registros secuenciales ya que se sobrescribieron, se adjuntan valores del registro general.

FID = FID=SEL-311L-7-R502-V0-Z106006-D20141106
MONTH = 12, DAY = 28, YEAR = 2024
HOUR = 7, MIN = 28, SEC = 23, MSEC = 704
FREQ = 49.92
EVENT = AB T
LOCATION = 12.78
TARGETS = ZONE1
IA = 1587
IB = 1373
IC = 1314
IG = 102
3I2 = 570
NFREQ = 50
PRE_FAULT_CYCLES = 20.000
START_TIME = 12/28/24,07:28:23.305250
TRIG_TIME = 12/28/24,07:28:23.704000

Registro oscilográfico de relé sistema 1 paño B1.



Análisis de registros

De acuerdo con el registro oscilográfico de las protecciones sistema 1 SEL-311L perteneciente al paño B1 de S/E Lucero. El 28 de diciembre del 2024 a las 7:28:23.704 horario UTC-0, el relé registra el arranque de sus elementos de sobre corriente 50P1-50G y 51G y distancia Zona 1, por un cortocircuito bifásico, el que alcanza una magnitud 1,587 [kA], 1,373 [kA] fase AB respectivamente.

Por lo anterior, se produce un cambio de estado el interruptor 52B1 tras disparo de TRIP a las 7:28:23.824, este pasa de cerrado a abierto tras la activación de la entrada digital IN 102 a los 30 milisegundos más tarde.

Conclusiones.

Relé diferencial de línea sistema 1 de paño H1 de S/E Lucero se comporta correctamente.

Se debe realizar un cambio en el registro secuencial para que no se sobre escriba la memoria con otros eventos que no sean los registros de fallas.

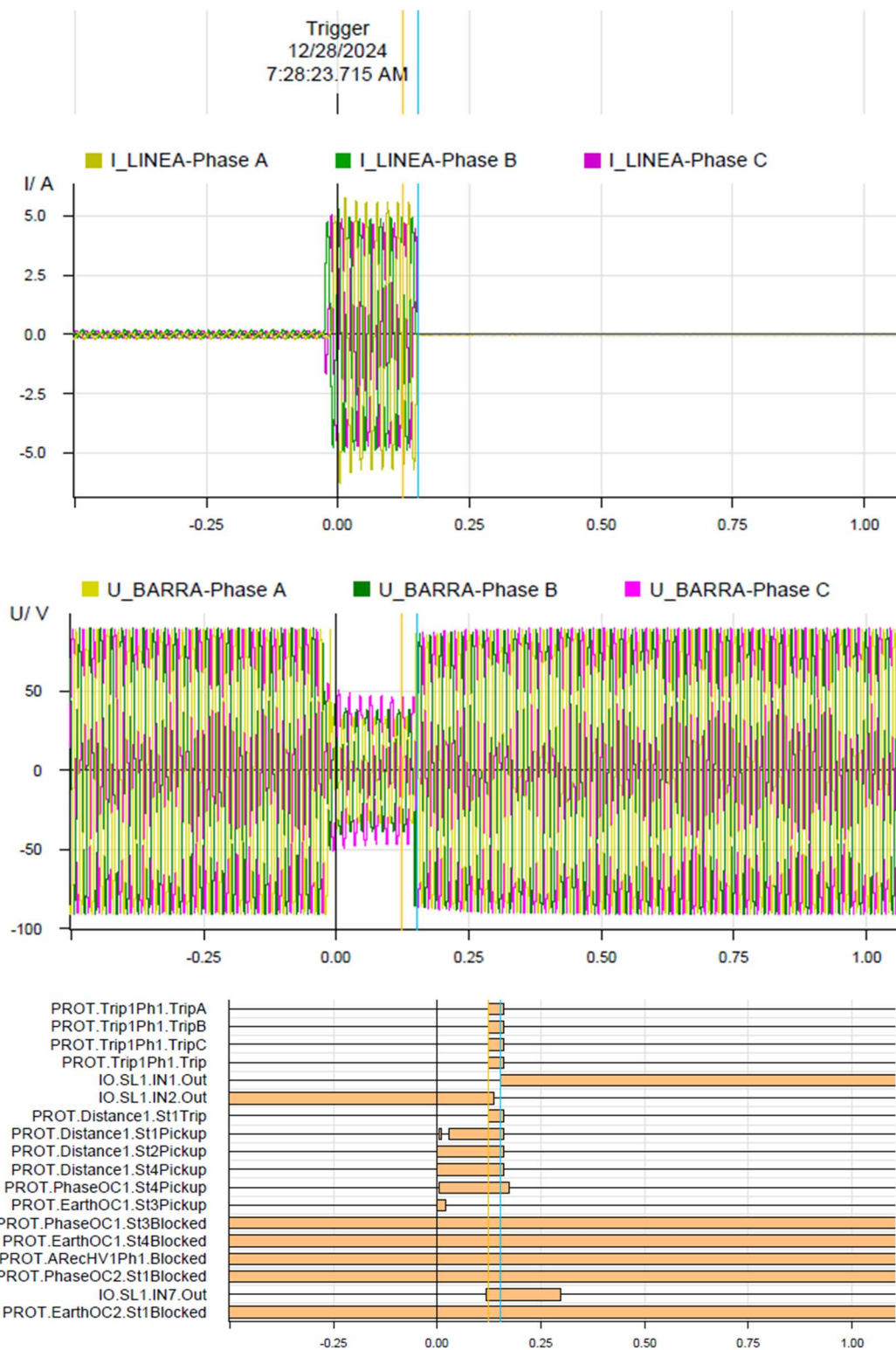
3.2 Protección sistema 2 EFACEC TPU D500.

Registro secuencial de eventos relé sistema 2 paño B1.

#	Identificación	Fecha / Hora	Registro debido al campo
1	PROT.Distance1.Pickup	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Conectado/ Verdadero
2	PROT.Distance1.PickupB	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Conectado/ Verdadero
3	PROT.Distance1.PickupC	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Conectado/ Verdadero
4	PROT.Distance1.LoopBCFwd	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Conectado/ Verdadero
5	PROT.Distance1.FaultType	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Phase-phase-earth
6	PROT.Distance1.FaultDirection	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Forward
7	PROT.Distance1.St2PickupB	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Conectado/ Verdadero
8	PROT.Distance1.St2PickupC	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Conectado/ Verdadero
9	PROT.Distance1.St2Pickup	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Conectado/ Verdadero
10	PROT.Distance1.St4PickupB	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Conectado/ Verdadero
11	PROT.Distance1.St4PickupC	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Conectado/ Verdadero
12	PROT.Distance1.St4Pickup	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Conectado/ Verdadero
13	PROT.Trip1Ph1.Pickup	2024/12/28 07:28:23.715	Valor: Conectado/ Verdadero
14	CTRL.Synchro1.U1Live	2024/12/28 07:28:23.717	Valor: Desconectado/ Falso
15	CTRL.Synchro1.U2Live	2024/12/28 07:28:23.717	Valor: Desconectado/ Falso
16	PROT.EarthOC1.PickupB	2024/12/28 07:28:23.717	Valor: Conectado/ Verdadero
17	PROT.EarthOC1.PickupC	2024/12/28 07:28:23.717	Valor: Conectado/ Verdadero
18	PROT.EarthOC1.Pickup	2024/12/28 07:28:23.717	Valor: Conectado/ Verdadero
19	PROT.EarthOC1.St3Pickup	2024/12/28 07:28:23.718	Valor: Conectado/ Verdadero
20	PROT.EarthOC1.FaultDirection	2024/12/28 07:28:23.718	Valor: Forward
21	PROT.Distance1.PickupA	2024/12/28 07:28:23.720	Valor: Conectado/ Verdadero
22	PROT.Distance1.LoopABFwd	2024/12/28 07:28:23.720	Valor: Conectado/ Verdadero
23	PROT.Distance1.LoopCAFwd	2024/12/28 07:28:23.720	Valor: Conectado/ Verdadero
24	PROT.Distance1.FaultType	2024/12/28 07:28:23.720	Valor: Three-phase
25	PROT.Distance1.St1PickupA	2024/12/28 07:28:23.720	Valor: Conectado/ Verdadero
26	PROT.Distance1.St1PickupB	2024/12/28 07:28:23.720	Valor: Conectado/ Verdadero
27	PROT.Distance1.St1PickupC	2024/12/28 07:28:23.720	Valor: Conectado/ Verdadero
28	PROT.Distance1.St1Pickup	2024/12/28 07:28:23.720	Valor: Conectado/ Verdadero
29	PROT.Distance1.St2PickupA	2024/12/28 07:28:23.720	Valor: Conectado/ Verdadero
30	PROT.Distance1.St4PickupA	2024/12/28 07:28:23.720	Valor: Conectado/ Verdadero
31	PROT.PhaseOC1.St4PickupB	2024/12/28 07:28:23.722	Valor: Conectado/ Verdadero
32	PROT.PhaseOC1.St4PickupC	2024/12/28 07:28:23.722	Valor: Conectado/ Verdadero
33	PROT.PhaseOC1.St4Pickup	2024/12/28 07:28:23.722	Valor: Conectado/ Verdadero
34	PROT.Distance1.PickupC	2024/12/28 07:28:23.725	Valor: Desconectado/ Falso
35	PROT.Distance1.LoopBCFwd	2024/12/28 07:28:23.725	Valor: Desconectado/ Falso
36	PROT.Distance1.LoopCAFwd	2024/12/28 07:28:23.725	Valor: Desconectado/ Falso
37	PROT.Distance1.FaultType	2024/12/28 07:28:23.725	Valor: Phase-phase-earth
38	PROT.Distance1.St1PickupA	2024/12/28 07:28:23.725	Valor: Desconectado/ Falso
39	PROT.Distance1.St1PickupB	2024/12/28 07:28:23.725	Valor: Desconectado/ Falso
40	PROT.Distance1.St1PickupC	2024/12/28 07:28:23.725	Valor: Desconectado/ Falso
41	PROT.Distance1.St1Pickup	2024/12/28 07:28:23.725	Valor: Desconectado/ Falso
42	PROT.Distance1.St2PickupC	2024/12/28 07:28:23.725	Valor: Desconectado/ Falso
43	PROT.Distance1.St4PickupC	2024/12/28 07:28:23.725	Valor: Desconectado/ Falso
44	PROT.EarthOC1.PickupB	2024/12/28 07:28:23.736	Valor: Desconectado/ Falso
45	PROT.EarthOC1.PickupC	2024/12/28 07:28:23.736	Valor: Desconectado/ Falso
46	PROT.EarthOC1.Pickup	2024/12/28 07:28:23.736	Valor: Desconectado/ Falso
47	PROT.EarthOC1.St3Pickup	2024/12/28 07:28:23.736	Valor: Desconectado/ Falso
48	PROT.EarthOC1.FaultDirection	2024/12/28 07:28:23.736	Valor: Unknown
49	PROT.Distance1.FaultType	2024/12/28 07:28:23.745	Valor: Phase-phase
50	PROT.Distance1.St1PickupA	2024/12/28 07:28:23.745	Valor: Conectado/ Verdadero
51	PROT.Distance1.St1PickupB	2024/12/28 07:28:23.745	Valor: Conectado/ Verdadero
52	PROT.Distance1.St1Pickup	2024/12/28 07:28:23.745	Valor: Conectado/ Verdadero
53	PROT.PhaseOC1.St4PickupA	2024/12/28 07:28:23.757	Valor: Conectado/ Verdadero
54	IO.SL1.IN7.Out	2024/12/28 07:28:23.837	Valor: Conectado/ Verdadero
55	PROT.Distance1.Trip	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
56	PROT.Distance1.TripA	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
57	PROT.Distance1.TripB	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
58	PROT.Distance1.St1TripA	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
59	PROT.Distance1.St1TripB	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
60	PROT.Distance1.St1Trip	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
61	PROT.Trip1Ph1.CB1TripA	2024/12/28 07:28:23.840	Valor: Conectado/ Verdadero
62	PROT.Trip1Ph1.CB1TripB	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
63	PROT.Trip1Ph1.CB1TripC	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
64	PROT.Trip1Ph1.CB1Trip	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
65	PROT.Trip1Ph1.TripA	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
66	PROT.Trip1Ph1.TripB	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
67	PROT.Trip1Ph1.TripC	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero
68	PROT.Trip1Ph1.Trip	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: Conectado/ Verdadero

69	PROT.Trip1Ph1.TripCounter	2024/12/28 07:28:23.841	Valor: 1674
70	PROT.CBFail1Ph1.Pickup	2024/12/28 07:28:23.846	Valor: Conectado/ Verdadero
71	IO.SL1.IN2.Out	2024/12/28 07:28:23.857	Valor: Desconectado/ Falso
72	CTRL.BLOQUEOS.A_52B	2024/12/28 07:28:23.859	Valor: Desconectado/ Falso
73	IO.SL1.IN1.Out	2024/12/28 07:28:23.872	Valor: Conectado/ Verdadero
74	CTRL.BLOQUEOS.A_89B_1	2024/12/28 07:28:23.875	Valor: Conectado/ Verdadero
75	PROT.Distance1.Pickup	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
76	PROT.Distance1.PickupA	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
77	PROT.Distance1.PickupB	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
78	PROT.Distance1.Trip	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
79	PROT.Distance1.TripA	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
80	PROT.Distance1.TripB	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
81	PROT.Distance1.LoopABFwd	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
82	PROT.Distance1.FaultType	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Unknown
83	PROT.Distance1.FaultDirection	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Unknown
84	PROT.Distance1.St1PickupA	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
85	PROT.Distance1.St1PickupB	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
86	PROT.Distance1.St1Pickup	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
87	PROT.Distance1.St1TripA	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
88	PROT.Distance1.St1TripB	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
89	PROT.Distance1.St1Trip	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
90	PROT.Distance1.St2PickupA	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
91	PROT.Distance1.St2PickupB	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
92	PROT.Distance1.St2Pickup	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
93	PROT.Distance1.St4PickupA	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
94	PROT.Distance1.St4PickupB	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
95	PROT.Distance1.St4Pickup	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
96	PROT.Trip1Ph1.CB1TripA	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
97	PROT.Trip1Ph1.CB1TripB	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
98	PROT.Trip1Ph1.CB1TripC	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
99	PROT.Trip1Ph1.CB1Trip	2024/12/28 07:28:23.876	Valor: Desconectado/ Falso
100	PROT.Trip1Ph1.TripA	2024/12/28 07:28:23.877	Valor: Desconectado/ Falso
101	PROT.Trip1Ph1.TripB	2024/12/28 07:28:23.877	Valor: Desconectado/ Falso
102	PROT.Trip1Ph1.TripC	2024/12/28 07:28:23.877	Valor: Desconectado/ Falso
103	PROT.Trip1Ph1.Trip	2024/12/28 07:28:23.877	Valor: Desconectado/ Falso
104	PROT.CBFail1Ph1.Pickup	2024/12/28 07:28:23.881	Valor: Desconectado/ Falso
105	CTRL.Synchro1.U2Dead	2024/12/28 07:28:23.887	Valor: Conectado/ Verdadero
106	PROT.EarthOC1.FaultDirection	2024/12/28 07:28:23.888	Valor: Forward
107	PROT.PhaseOC1.St4PickupA	2024/12/28 07:28:23.888	Valor: Desconectado/ Falso
108	PROT.PhaseOC1.St4PickupB	2024/12/28 07:28:23.888	Valor: Desconectado/ Falso
109	PROT.PhaseOC1.St4PickupC	2024/12/28 07:28:23.888	Valor: Desconectado/ Falso
110	PROT.PhaseOC1.St4Pickup	2024/12/28 07:28:23.888	Valor: Desconectado/ Falso
111	CTRL.BLOQUEOS.C_89B_2	2024/12/28 07:28:23.890	Valor: Conectado/ Verdadero
112	CTRL.BLOQUEOS.A_89B_2	2024/12/28 07:28:23.890	Valor: Conectado/ Verdadero
113	CTRL.BLOQUEOS.C_52B	2024/12/28 07:28:23.890	Valor: Conectado/ Verdadero
114	CTRL.BLOQUEOS.C_89B_1	2024/12/28 07:28:23.890	Valor: Conectado/ Verdadero
115	PROT.Trip1Ph1.Pickup	2024/12/28 07:28:23.891	Valor: Desconectado/ Falso
116	PROT.EarthOC1.FaultDirection	2024/12/28 07:28:23.897	Valor: Unknown
117	CTRL.CBCtrl1.Position	2024/12/28 07:28:23.908	Valor: Desconectado
118	CTRL.Synchro1.U1Live	2024/12/28 07:28:23.926	Valor: Conectado/ Verdadero
119	IO.SL1.IN7.Out	2024/12/28 07:28:24.015	Valor: Desconectado/ Falso

Registro Oscilográfico de eventos relé sistema 2 paño B1.



Análisis de registros

De acuerdo con el registro oscilográfico y secuencial de protección de distancia de línea sistema 2 EFACEC TPU D500, perteneciente al paño B1 de S/E Lucero. El 28 de diciembre del 2024 a las 7:28:23.715 horario UTC-0, el relé registra el arranque de sus elementos de distancia entre fase A y B zona 1 "PROT.Distance1.St1Pickup", luego de 100 milisegundos, se produce el disparo del elementos distancia zona 1 de fase "PROT.Distance1.St1Trip" tiempo de acuerdo con ajustes.

Por lo anterior, el relé detecta el cambio de estado del interruptor 52B1 de cerrado a abierto a los 30 milisegundos con la desactivación de la entrada digital IN1 "IO.SL1.IN1.Out".

Conclusiones.

Relé de distancia de línea sistema 2 de paño H1 de S/E Lucero se comporta correctamente.