

Estudio para análisis de falla EAF 590/2024

“Desconexión forzada de las barras 15 kV N°1 y N°2 de S/E Santa Elvira”

Fecha de Emisión: 15-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	23/12/2024
Hora	12:02
Consumos desconectados (MW)	30.2
Demanda previa del sistema (MW)	11260.13
Porcentaje de desconexión	0.28 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Santa Elvira / SE048T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	69/15 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 16, las Condes, Santiago, Chile

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sobrecarga del transformador N°2 66/15 kV de S/E Santa Elvira / ET02T0058SE048T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 16, las Condes, Santiago, Chile

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52CT2 de S/E Santa Elvira, por operación de la protección de sobrecorriente de fase asociada al lado secundario del transformador N°2 66/15 kV, desconectando las barras N°1 y N°2 de 15 kV de la misma S/E.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la causa de la desconexión se debe a la sobrecarga del transformador N°2 66/15 kV de S/E Santa Elvira, por un aumento repentino en la demanda, mientras abastecía los consumos transferidos del transformador N°1 de la misma S/E, durante el desarrollo de trabajos en la S/E.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

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

- Demanda de los últimos 24 meses.
- Informe técnico de las posibles causas que propician la sobrecarga.
- Ajuste de las protecciones de los equipos involucrados.
- Años efectivos en operación (Transformador).

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 005_2023	Falla en línea 66 kV Monterrico - Parral	04-01-2023	No se indican.
EAF 006_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E Parral	04-01-2023	No se indican.
EAF 036_2023	Desconexión forzada del transformador 154/66 kV de S/E Parral	30-01-2023	No se indican.
EAF 088_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E San Vicente de Tagua Tagua	21-02-2023	No se indican.
EAF 216_2023	Desconexión forzada de línea 66 kV Coronel - El Manco	18-05-2023	Las empresas Arauco Bioenergía S.A., CGE Transmisión S.A., Parque Eólico Lebu-Toro SpA, Frontel S.A. y STS S.A. no indican acciones correctivas.
EAF 404_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52ET de S/E Pucón	12-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "SD N°2023088337 Modificación de ajustes de protecciones y readecuaciones necesarias de las Instalaciones, según ECAP aprobado para S/E Pucón por aumento de capacidad."
EAF 546_2023	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	27-12-2023	No se indican.
EAF 548_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Mandinga	27-12-2024	CGE Transmisión S.A informa: "Se monitorea la carga y se realizan transferencias con el objetivo de disminuir la carga en el sistema".
EAF 004_2024	Apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Parral	03-01-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El día 04-01-2024 se ha realizado bajo el curso Forzoso N°2024001639, mediante el cual se realizó aumento de Pick de Paño CT3 de SE Parral para efectos permitir la operación a plena carga de transformador T3 sin riesgo de operación indeseada. Para tales efectos se ha desarrollado El ECAP N°01-2024 mediante el cual se respalda que los ajustes implementados mantienen la coordinación vigente".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 005_2024	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	05-01-2024	No se indican.
EAF 044_2024	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	02-02-2024	No se indican.
EAF 050_2024	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	06-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Luego de investigar con personal de segmento de distribución acerca del origen de los aumentos intempestivos de carga en SE El Manzano, se ha determina que estos obedecen a que durante contingencia climática ocurrida en Abril de 2023 la red de distribución se vio afectada por dichos acontecimientos , por lo anterior se transfirió parte de la carga del alimentador El Carmen de SE Las Cabras al alimentador El Estero de SE El Manzano, en un principio se consideró que la transferencia sería de unos 50 A, sin embargo, en los últimos meses esta carga transferida alcanzo valores entorno los 80A.El día 14-02-2024 se normalizó la tropología de la zona, quedando la totalidad de la carga del circuito El Carmen trasferida a SE Las Cabras".
EAF 054_2024	Desconexión forzada del transformador N°1 66/15 kV de S/E San Vicente de Tagua Tagua	07-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se comunica a segmento de Dx de CGE, que causa de operación de Paño BT1 de SE San Vicente de Tagua Tagua se debió a una operación por sobrecarga debido a aumento intempestivo de carga registrada por transformador T1 de dicha subestación y se solicita que se tomen las medidas correspondientes tendiente a evitar la sobrecarga Transformadores producto de transferencias en red Dx".
EAF 057_2024	Desconexión forzada de la línea 2x66 kV Maule - Talca	07-02-2024	- CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Luego de determinar un punto de falla en la LT Maule - San Miguel, se procede en forma inmediata a realizar la acción correctiva de la línea. Ver informe "2024000536 540 553 579 ANEXO V atención Falla LT Maule Talca 07-02-2024. Se propone como medida preventiva la implementación de elemento de sobrecorriente de fase en equipos relé digitales actualmente instalados en las subestaciones Maule y Talca, de manera de permitir el control de cargas extremas en las líneas Maule - Talca, Maule - San Miguel y San Miguel - Talca para efecto de evitar daños en las líneas durante procesos transitorios rápidos como los ocurridos en el evento analizado en el presente informe." - Arauco Bioenergía SpA. indica que "no se necesitan" acciones correctivas. - Transelec S.A. indica lo siguiente: "No aplica, ya que la falla fue en instalaciones de terceros y las protecciones de Transelec operaron correctamente."
EAF 059_2024	Desconexión forzada del transformador N°1 66/15 kV de S/E San Vicente de Tagua Tagua	07-02-2024	- La empresa CGE Transmisión S.A. indica que: "Se comunica a segmento de Dx de CGE, que causa de operación de Paño BT1 de SE San Vicente de Tagua Tagua se debió a una operación por sobrecarga debido a aumento intempestivo de carga registrada por transformador T1 de dicha subestación y se solicita que se tomen las medidas correspondientes tendiente a evitar la sobrecarga Transformadores producto de transferencias en red Dx". - La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 069_2024	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	12-02-2024	No se indican.
EAF 121_2024	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Mandinga	27-03-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se monitorea la carga y se realizan transferencias con el objetivo de disminuir la carga en el sistema". "Se tiene el proyecto de ampliación de S/E Mandinga, NUP 1554, actualmente cerrado por aplicación de artículo 157 del Reglamento de Transmisión".
EAF 171_2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C1 de S/E San Pedro	24-04-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 302_2024	Desconexión forzada de barras N°1 y N°2 66 kV de S/E Talca	11-04-2024	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "El viernes 12/07/2024 desde las 01:30 horas (con SD 2024073152 de Curso Forzoso) se realizó una revisión urgente del interruptor 52B3 de SE Talca, en desconexión muy acotada en tiempo por las altas demandas del sistema Talca - Maule. En la revisión se pudo encontrar un elemento del mecanismo fuera de posición que bloqueaba el equipo, se pudo restituir a su posición y realizar varias pruebas de cierre y apertura por lo que quedó operativo, no hay referencia en el manual del equipo a un eventual problema de dicho elemento. Se ingresa solicitud al CEN N°2024077792 por la desconexión del Paño B3, en el cual se realizarán pruebas efectivas a los tiempos de operación el día 4 de agosto entre las 03:01 y las 06:00 Hrs."
EAF 401_2024	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E El Monte	02-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Reemplazo de interruptor general de MT 52CT1. Informe de reducción de consumos N° 2024000042, sábado 3 de agosto 19.00 a 21:33. Informe de reducción de consumos N° 2024000043, domingo 4 de agosto 18:53 a 19:34." "Aumento de capacidad en S/E El Monte según ETP 18_293_OA_20, del Coordinador Eléctrico Nacional, de conformidad a lo establecido en el decreto N°293/2018 de la Comisión Nacional de Energía".
EAF 426_2024	Desconexión forzada de la línea 66 kV Parral - Cauquenes	15-08-2024	No se indican.
EAF 428_2024	Apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Parral	16-08-2024	No se indican.
EAF 436_2024	Desconexión forzada de los transformadores 110/13.2 kV N°1 y N°2 de S/E Pirque.	20-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "El 29.08.2024, bajo la solicitud de desconexión N°2024087568 se realiza: ✓ Levantamiento y pruebas de control ✓ Se repara conexión suelta en la entrada IRIG-B del relé SEL-387, protección diferencial del transformador N°2. b) Verificación y protocolo de pruebas del relé de protección SEL 387 del Transformador 2. Ver Anexo IV, informes técnicos, "IV.3 Protocolo de pruebas SEL387 T2 S/E Pirque_Rev0". c) Revisión de alambrado de control y operación de relé maestro 86T2. Ver Anexo IV, informes técnicos, "Ver Anexo IV, informes técnicos, "IV.2 Análisis de Falla S/E Pirque_Rev0". ✓ Pruebas de operación de protecciones paños CT2 y HT2. d) Se realiza estudio de cargabilidad de los transformadores de S/E Pirque, donde, en lo esencial, se concluye que se han tenido al menos 7 veces riesgos de sobrecarga durante el mes de agosto, por lo cual se propone monitorear la carga de la S/E Pirque, considerando como capacidad máxima de la S/E de 9 MVA, debido a que la diferencia de impedancias entre los transformadores T1 y T2, genera distintas distribuciones de las potencias, siendo el transformador T2 de menor capacidad quien toma aproximadamente un 26% de más carga en el conjunto T1/T2. Ver Anexo IV, informes técnicos, "IV.1 Análisis Cargabilidad S/E Pirque - Rev1". "Actualmente, la S/E Pirque cuenta con 2 unidades de transformación 110/13,2 kV de 5 y 5,2 MVA, respectivamente. A su vez, esta S/E secciona la línea de transmisión dedicada 1x110 kV Maipo - Pirque - Puente Alto (CMPC). De acuerdo con lo que se indica en el "Informe Técnico Preliminar Plan de Expansión Anual de Transmisión año 2022", con los análisis realizados por esta Comisión, se proyecta una cargabilidad máxima por sobre el 80% en ambas unidades de transformación. Así, una de las posibles soluciones la Comisión evaluó la ampliación de la S/E Pirque por medio de la incorporación de una nueva unidad de transformación. Sin embargo, esta subestación primaria de distribución, calificada como instalación zonal, se abastece a través de una línea de transmisión de simple circuito y con calificación dedicada, cuya capacidad de transmisión no sería suficiente para atender esta ampliación de capacidad de transformación, en conjunto con las cargas actuales. Como solución al crecimiento de la demanda la Comisión incorporó en el Plan de Expansión la obra "Nueva S/E Don Melchor y seccionamiento de la línea 1x110 kV Bajos de Mena - Costanera en S/E Don Melchor 110 kV (BPS+BT)", para permitir el abastecimiento de la demanda en el periodo de análisis."

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 453_2024	Desconexión forzada del transformador N°3 66/13.2 kV de S/E Combarbalá	28-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "1) Luego de la operación por sobrecarga, se recupera 100% consumos a través del T1 y T3.2) Posterior a la reposición del suministro, se realizan pruebas en el interruptor 52C1 y se confirma que el equipo responde bien a las instrucciones, corroborando la existencia de un problema de comunicaciones transitorio".
EAF 465_2024	Desconexión forzada del transformador N°1 220/110 kV S/E Quelentaro	04-09-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se corrige error en la fecha del relé UR T60, en su sistema de sincronización horaria IRIG-B." "Centro de Operaciones de CGE Transmisión comunica al Coordinador Eléctrico Nacional el ajuste Pick up actual del paño HT1 para que de ajuste despacho de generación en la zona". "Se realizará ECAP con estudio de verificación de capacidad de transporte de carga del banco de autotransformadores, para evaluar factibilidad de aumento del ajuste de sobrecorriente de fase por el lado de la barra de 110 kV, para disminuir las posibilidades de ocurrencia de este tipo de eventos".
EAF 564_2024	Desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín	04-12-2024	Transelec S.A. señala: "En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones por sus ajustes, dado que la desconexión se produjo debido a la operación de sus sistemas de protecciones, producto de una sobrecarga ocasionada por el aumento de las transferencias de potencia por esta línea."

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento en el que se originó la falla corresponde al transformador N°2 66/15 kV de S/E Santa Elvira. Según los datos proporcionados por el propietario en el aplicativo Infotécnica del Coordinador, se trata de un transformador con capacidad máxima de 25 MVA en su máxima etapa de refrigeración forzada, y su puesta en servicio fue el año 2006.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

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

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o caso fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

8401: Chillán.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (26-12-2024)	Informe de 5 días (31-12-2024)
CGE Transmisión S.A. (CGE Tx)	23-12-2024	08-01-2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE Dx)	23-12-2024	27-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Santa Elvira	ST Zonal	Barra N°1 15 kV	12:02	12:06
S/E Santa Elvira	ST Zonal	Barra N°2 15 kV	12:02	12:04

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Santa Elvira	Gamero / C4	Chillán	6.40	0.057	3017	12:02	12:04	12:04
Santa Elvira	O'Higgins / C3	Chillán	5.10	0.045	8407	12:02	12:04	12:04
Santa Elvira	Sargento Aldea / C5	Chillán	4.50	0.040	2958	12:02	12:04	12:04
Santa Elvira	Almagro / C2	Chillán	5.40	0.048	6599	12:02	12:06	12:06
Santa Elvira	San Alberto / C7	Chillán	5.30	0.047	718	12:02	12:06	12:06
Santa Elvira	Vicente Méndez / C1	Coihueco	0.13	0.001	318	12:02	12:06	12:06
Santa Elvira	Vicente Méndez / C1	Chillán	3.37	0.030	6387	12:02	12:06	12:06

Total: 30.20 MW 0.280 % 28404

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Santa Elvira	Gamero / C4	CGE Dx	Regulado	6.40	0.03	0.03	0.2
Santa Elvira	O'Higgins / C3	CGE Dx	Regulado	5.10	0.03	0.03	0.2
Santa Elvira	Sargento Aldea / C5	CGE Dx	Regulado	4.50	0.03	0.03	0.1
Santa Elvira	Almagro / C2	CGE Dx	Regulado	5.40	0.07	0.07	0.4
Santa Elvira	San Alberto / C7	CGE Dx	Regulado	5.30	0.07	0.07	0.4
Santa Elvira	Vicente Méndez / C1	CGE Dx	Regulado	0.13	0.07	0.07	0.0
Santa Elvira	Vicente Méndez / C1	CGE Dx	Regulado	3.37	0.07	0.07	0.2

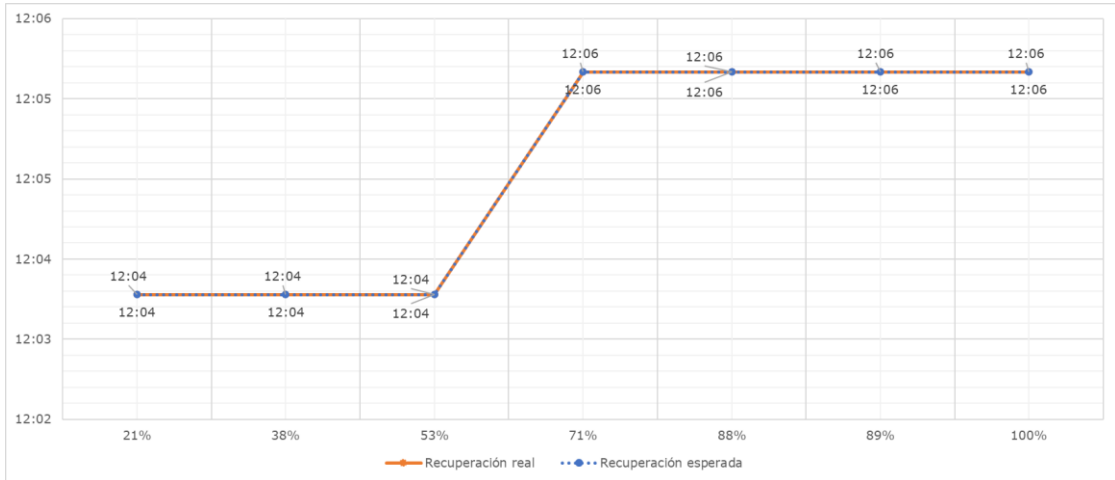
Clientes Regulados : 1.5 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 1.5 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre la recuperación real y la esperada para los diferentes consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	24.16	0.07	362.40
Último 20 %	6.04	0.07	90.60
100 % Total	30.20	0.07	453.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 11260.13 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), Pehuenche (U1), PFV Almeyda, PFV Diego Almagro Sur y PFV Usya.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 23 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 23 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones se encontraban bajo trabajos programados solicitados por medio de la SD N°2024129891 momentos previos a la desconexión forzada:

- El interruptor 52CT1 de S/E Santa Elvira se encontraba abierto.
- Las barras N°1 y N°2 de 15 kV de S/E Santa Elvira eran energizadas por el transformador N°2 66/15 kV de la misma S/E.
- Los interruptores acopladores de barra 52CS2 y 52CS3 de S/E Santa Elvira se encontraban abiertos.

El detalle de los trabajos en ejecución se muestra a continuación:

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2024129891	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E SANTA ELVIRA ➤ Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA CS2 [EN_REVISION] Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA CS3 [EN_REVISION] Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA CS Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA CT1 Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA CT2 (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Pruebas de apertura y cierre de interruptores 52CT1 y 52CT2 de forma alternada, para lo cual se debe cerrar previamente el 52CS y mantener paralelo entre el T1 y T2 mientras duren las pruebas. Esto sin pérdida de consumos. Al abrir el 52CT1, el T2 quedará respaldando los consumos por barra MT. Luego, al cerrar el CT1 y abrir el 52CT2, el T1 quedará respaldando los consumos por barra MT. Durante estas pruebas, también se realizarán pruebas de apertura y cierre de los interruptores 52CS2 y 52CS3, ambos con desconectores abierto. Esto para probar lógica de bloqueo que impide el paralelo del T3 con los transformadores T1 y T2, según se indica en ECC aprobado por el CEN. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo medio con transferencia de carga. ➤ Comentarios Adicionales: Pruebas sin pérdida de consumos.	23-12-2024 08:00 Fecha Efectiva Inicio 23-12-2024 10:15	23-12-2024 12:00 Fecha Efectiva Fin 23-12-2024 13:28	Ejecución Exitosa

Otros antecedentes relevantes

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

"El lunes 23 de diciembre de 2024 a las 12:02 hrs., se produce la desconexión fortuita del interruptor 52CT2 de S/E Santa Elvira, interruptor general de la barra de 15 kV del T2 de la misma subestación, en la cual se mantenían transferidos los consumos del T1 por trabajos programados asociados a la SD N°2024129891. La operación del sistema de protección se debió a un aumento súbito de la demanda. De inmediato se procede con la recuperación de las barras de 15kV, recuperando los consumos asociados al T2 a las 12:04 hrs. y los consumos del T1 a las 12:06 hrs."

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
- La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.
- La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
- La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
- La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Equipo operado



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

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A y Compañía General de Electricidad S.A.

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

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52CT2 de S/E Santa Elvira, por operación de la protección de sobrecorriente de fase asociada al lado secundario del transformador N°2 66/15 kV, desconectando las barras N°1 y N°2 de 15 kV de la misma S/E.

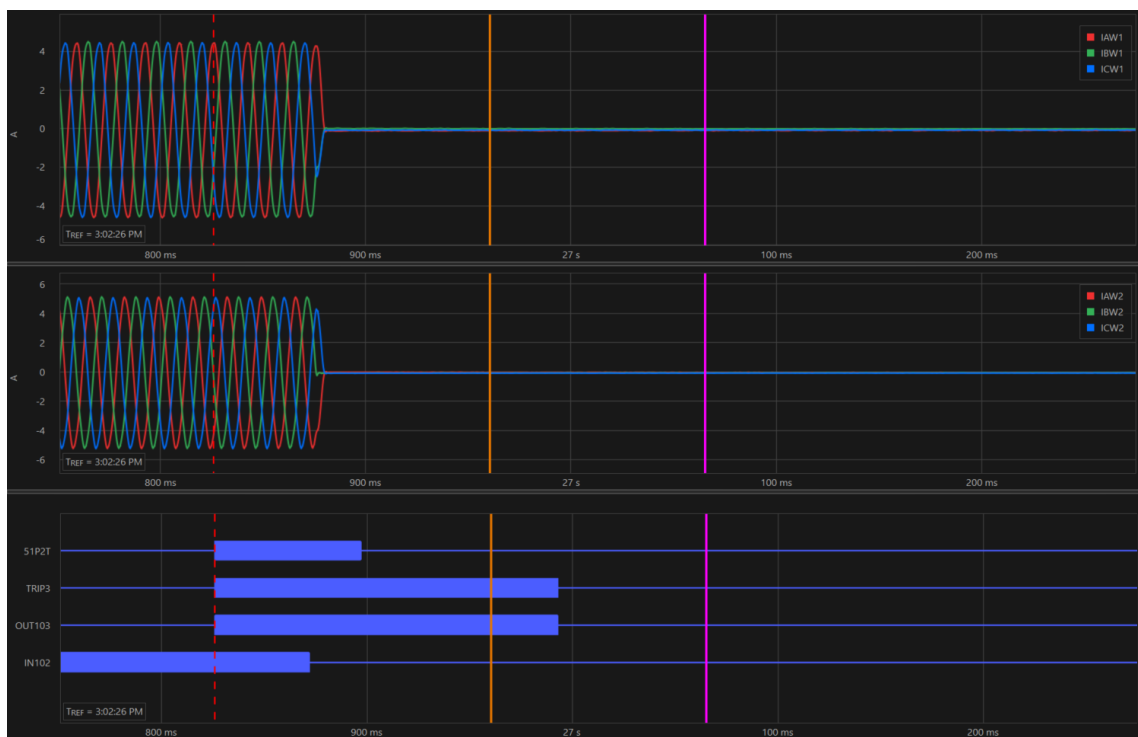
La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la causa de la desconexión se debe a la sobrecarga del transformador N°2 66/15 kV de S/E Santa Elvira, por un aumento repentino en la demanda, mientras abastecía los consumos transferidos del transformador N°1 de la misma S/E, durante el desarrollo de trabajos en la S/E.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de aproximadamente 30.2 MW de consumos en la S/E Santa Elvira.

Apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Santa Elvira

El transformador N°2 66/15 kV de S/E Elvira cuenta con un relé SEL-387 como sistema de protección principal, el cual tiene implementado, entre otros elementos, protección diferencial de transformador (87T) y protecciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N) para ambos lados del transformador.

- Registro oscilográfico del relé SEL-387 del transformador N°2 66/15 kV de S/E Santa Elvira:



Del registro oscilográfico anterior, se pueden observar corrientes equilibradas sin presentar variaciones en las fases. Las fases del lado 66 kV no presentan sobrecorrientes (señales IAW1, IBW1 y ICW1), ni las fases del lado 15 kV (señales IAW2, IBW2 y ICW2). Adicionalmente, las corrientes en el lado de 15 kV alcanzan un valor de 5.1 A, lo que supera el pick up del elemento de protección de sobrecorriente de fase (pick up de 5.0 A). Lo anterior confirma que la actuación de la protección fue por una sobrecarga y no por una falla.

De acuerdo con las señales digitales, se presenta la activación de la señal de trip (señal "52P2T") correspondiente a la función de sobrecorriente de fase.

- Registro de eventos del relé SEL-387 del transformador N°2 66/15 kV de S/E Santa Elvira:

TRANSFORMADOR T2
SANTA ELVIRA

Date: 12/23/24 Time: 15:12:33.127

FID=SEL-387-5-R610-V0-Z004004-D20100324

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
20	06/02/24	09:55:36.843	IN101	Asserted
19	06/02/24	09:56:16.129	IN102	Asserted
18	10/20/24	09:44:47.920	IN102	Deasserted
17	10/20/24	09:51:50.158	IN101	Deasserted
16	10/20/24	20:21:12.034	IN101	Asserted
15	10/21/24	09:37:03.741	IN102	Asserted
14	12/05/24	15:13:41.714	IN102	Deasserted
13	12/05/24	17:06:14.201	IN102	Asserted
12	12/05/24	17:07:23.494	IN102	Deasserted
11	12/05/24	17:51:06.877	IN102	Asserted
10	12/05/24	17:52:11.133	IN102	Deasserted
9	12/05/24	17:52:28.915	IN102	Asserted
8	12/23/24	15:02:26.827	51P2T	Asserted
7	12/23/24	15:02:26.827	TRIP3	Asserted
6	12/23/24	15:02:26.827	OUT103	Asserted
5	12/23/24	15:02:26.883	IN102	Deasserted
4	12/23/24	15:02:26.911	51P2T	Deasserted
3	12/23/24	15:02:27.026	TRIP3	Deasserted
2	12/23/24	15:02:27.026	OUT103	Deasserted
1	12/23/24	15:04:17.665	IN102	Asserted

Del registro de eventos anterior, se observa activación del trip de la función de sobrecorriente de fase (evento N°8, señal "51P2T"). Posteriormente, luego de aproximadamente 56 ms, se confirma la orden de apertura del interruptor 52CT2 S/E Santa Elvira, (evento N°5, señal "IN102").

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

Detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 23 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.:

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- o Se concluye un correcto desempeño del esquema de protección del transformador N°2 66/15 kV de S/E Santa Elvira.

Se concluye un correcto el modo de operación del interruptor 52CT2 de S/E Santa Elvira.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52CT2 de S/E Santa Elvira, por operación de la protección de sobrecorriente de fase asociada al lado secundario del transformador N°2 66/15 kV, desconectando las barras N°1 y N°2 de 15 kV de la misma S/E.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la causa de la desconexión se debe a la sobrecarga del transformador N°2 66/15 kV de S/E Santa Elvira, por un aumento repentino en la demanda, mientras abastecía los consumos transferidos del transformador N°1 de la misma S/E, durante el desarrollo de trabajos en la S/E.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de aproximadamente 30.2 MW de consumos en la S/E Santa Elvira.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto del sistema de protección del transformador N°2 66/15 kV de S/E Santa Elvira, operando de forma selectiva y coordinada ante una falla en la instalación protegida, de acuerdo con la ubicación de la falla.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 23 de diciembre de 2024.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
Por el momento, no se solicitará información adicional.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
Por el momento, no se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

SANTA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PULLINQUE	8	8	8	8	8	8	8	8	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	25	25	25	25	25	10	399
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
SANTA ISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	9	11	11	11	11	11	262
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
EL GALPON	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DIGUA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	11	12	13	13	13	13	13	13	13	13	308
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	7	7	7	6	0	0	0	0	0	0	0	0	12	16	16	16	16	12	7	7	7	7	7	7	164
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	10
MARIA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
TRANCADEL TORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	23	28	30	30	30	30	30	30	30	30	24	30	30	30	30	23	642
RUCATAYO	28	20	20	20	20	29	40	44	20	20	26	41	45	45	45	45	33	20	20	45	45	45	45	32	793
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	12	13	13	13	13	13	299
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	137
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	2
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	31
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
CORRENTOSO	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
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LA ARENA	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
EL COLORADO	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	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
PIEDRAS NEGRAS	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	26

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	1246	1265	1271	1296	1391	1441	1508	1562	1187	1035	844	779	808	1148	1099	1032	1621	1763	1723	2114	2012	1822	1699	1599	33.262

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

PE-TCHAMMA	0	1	7	31	58	66	97	105	129	62	0	9	14	16	28	32	48	16	99	92	58	23	8	1	998
PE-SIERRAGORDA	2	4	8	13	19	25	29	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	35	81	54	22	6	1	407
PE-VALLEDELOSIENTOS	5	2	1	2	3	3	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	71	50	26	11	264
PE-CERROTIGRE	7	3	1	1	7	7	5	2	1	0	2	9	29	70	19	19	19	90	176	166	137	85	41	16	911
PE-LLANOSDELVIENTO	12	6	3	2	1	0	1	2	5	9	16	23	45	90	85	91	118	121	97	102	45	28	18	10	927
PE-CALAMA	4	4	4	2	12	10	12	20	24	9	0	2	13	73	150	0	151	150	150	148	114	90	70	28	1239
PE-TALTAL	22	31	30	27	24	19	16	15	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	23	12	4	2	3	257
PE-KALLPA	24	27	31	35	39	45	51	44	34	23	0	15	14	31	89	157	280	300	280	89	42	30	26	25	1729
PE-HORIZONTE	3	14	14	14	15	15	14	15	15	14	0	3	14	20	54	66	79	93	60	36	21	14	3	3	601
PE-ATACAMA	10	2	0	0	25	55	53	43	42	29	7	7	9	13	8	4	3	4	7	19	33	37	34	31	473
PE-SARCO	3	4	12	20	29	39	42	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	57	37	27	13	355
PE-CABOLEONES-1	4	2	3	8	19	31	39	39	34	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	23	21	20	13	281
PE-CABOLEONES-2	3	2	3	6	13	23	30	33	33	33	15	5	5	0	5	10	0	0	10	14	13	10	8	5	279
PE-CABOLEONES-3	2	2	5	11	20	29	34	34	32	21	14	9	7	0	0	0	0	0	12	23	29	22	16	13	335
PE-SANJUAN	0	0	0	0	1	2	8	29	20	13	74	27	0	0	0	13	23	13	13	32	26	19	8	0	321
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	2	2	1	1	1	1	2	4	8	7	7	4	3	2	3	2	4	7	10	12	15	15	14	14	139
PE-TALINAYPONIENTE	2	2	2	2	2	2	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	0	9	10	12	12	11	87
PE-TALINAYORIENTE	1	1	1	1	1	3	5	9	0	0	0	0	0	0	0	13	15	18	0	22	21	18	12	7	147
PE-PUNTADETALCA	63	66	68	74	72	38	34	54	61	66	68	65	61	57	67	65	65	62	57	56	52	37	41	52	1401
PE-PUNTASIERRA	0	0	0	0	0	0	0	2	13	21	21	15	12	4	4	2	2	0	4	8	14	21	15	10	170
PE-LOSCURUROS	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	3	5	10	10	9	41
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	0	0	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	0	6	7	6	5	4	42
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	26
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	4
PE-CANELA-2	1	1	1	1	0	0	1	3	0	13	0	0	0	4	0	0	1	1	0	4	5	6	7	7	56
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	7	17
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	19
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	3	5	6	0	0	0	19
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	8	1	0	0	25
PE-LAESTRELLA	4	4	4	3	3	3	3	4	4	2	2	3	3	3	5	6	10	13	16	18	26	29	29	32	227
PE-LOSCERRILLOS	3	4	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	11	17	20	2	1	1	82
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	105
PE-CAMPOLINDO	23	26	22	17	12	10	11	12	19	12	11	9	9	9	7	6	6	6	5	6	8	20	29	27	319
PE-ELMAITEN	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	6	6	6	115
PE-NEGRETE	25	26	25	24	24	23	23	23	23	23	22	21	20	19	19	18	18	18	20	23	26	27	28	28	546
PE-MESAMAVIDA	39	38	35	35	36	36	36	36	32	29	26	26	24	24	22	23	23	22	25	29	36	39	41	44	756
PE-ALENA	57	60	62	62	65	65	62	60	62	62	59	66	64	61	47	50	50	49	49	56	61	62	67	69	1426
PE-CUEL	19	18	18	17	17	17	17	18	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	14	18	19	21	23	256
PE-SANMATIAS	33	37	31	24	16	14	15	17	26	16	15	12	12	12	10	9	8	8	7	8	10	28	41	39	446
PE-LOMASDEDUQUECO	46	45	44	42	41	41	40	38	33	24	6	6	19	23	22	22	23	26	33	40	45	47	48		774
PE-LOSOLMOS	77	75	74	71	70	70	69	69	60	54	51	51	46	43	41	42	42	43	47	58	68	74	81	84	1458
PE-RENAICO	60	59	59	58	58	58	59	61	0	0	0	0	0	60	0	0	58	61	6	68	70	68	66	67	995
PE-RENAICO-2	112	112	113	112	111	108	106	107	107	103	99	100	96	94	79	84	95	101	90	115	118	118	117	119	2515
PE-MALLECONORTE	69	68	65	61	58	57	56	54	51	51	47	46	45	49	48	43	51	54	60	67	72	75	78	81	1402
PE-MALLECOSUR	77	77	74	69	65	64	63	61	58	57	58	56	54	53	52	53	56	59	66	75	82	85	88	93	1593
PE-SANGABRIEL	133	136	138	137	136	134	133	130	48	101	58	33	50	106	75	36	101	106	115	126	135	141	143	146	2596
PE-LAFLOR	26	25	24	23	24	24	25	26	0	0	0	0	0	17	0	0	15	16	0	21	23	25	26	27	366

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

PE-LACABANA	79	80	81	80	78	76	75	73	70	65	61	59	43	0	51	49	49	52	56	63	71	79	82	84	1556
PE-TOLPANSUR	63	62	62	61	61	60	61	61	0	0	0	0	0	46	0	0	43	0	0	57	63	67	68	69	904
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	3	4	4	4	4	5	6	6	7	7	121
PE-LOSBUENOSAIRE	19	19	18	18	17	17	17	17	18	0	0	0	0	17	0	0	17	17	0	19	19	19	20	20	307
PE-LAESPERANZA	8	8	7	7	7	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	0	7	7	8	9	9	110
PE-LEBU-3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	69
PE-LEBU	4	4	4	3	3	3	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	0	6	5	5	5	5	65
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	118
PE-ELARREBOL	7	7	7	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	5	6	7	7	8	132
PE-AURORA	27	31	35	33	36	41	43	44	31	32	28	25	27	29	33	36	37	38	17	37	42	43	45	49	839
PE-PUELCHESUR	31	32	38	42	46	54	57	61	55	45	39	34	33	34	37	39	41	45	51	60	68	74	80	85	1181
PE-SANPEDRO	4	5	5	6	7	8	7	7	1	6	5	4	4	3	3	3	2	2	0	2	2	2	3	4	94
PE-SANPEDRO-2	7	8	8	8	9	9	9	9	10	0	7	6	5	5	6	5	4	4	4	2	1	4	5	6	138

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	96	1781	4869	5902	6526	6692	6509	6631	6437	6425	6265	5885	5468	3212	350	0	0	0	73.048
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	41
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	6	6	6	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	62
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	3
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	8	35	60	67	83	77	73	54	57	74	55	29	8	0	0	0	0	680
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	3
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	2
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	36	109	114	109	135	124	118	87	92	120	123	89	36	5	0	0	0	1297
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	5	36	93	108	103	127	117	112	82	87	113	116	94	46	6	0	0	0	1245
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	17
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	19	70	88	49	55	53	65	28	119	5	37	93	40	1	0	0	0	721
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	79	0	0	0	0	0	0	36	1	0	0	0	142
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	0	4	15	23	26	15	0	24	16	5	0	5	1	0	0	0	138
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	6	7	6	8	8	8	6	2	0	0	0	0	79
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	28	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	65	26	0	0	0	0	157
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	8	8	5	1	1	2	1	0	0	0	0	50
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	34
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	8
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	6	5	4	2	2	0	0	0	0	80
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	20	142	168	153	154	154	158	152	0	160	169	179	87	7	0	0	0	1703
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	33	0	0	0	0	0	0	51	0	0	23	1	0	0	0	0	109
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	34	112	174	193	192	192	188	194	197	186	177	144	57	2	0	0	0	2041
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	40	38	36	45	41	39	29	31	40	41	33	11	0	0	0	0	433

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	36	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	154	12	0	0	0	2403
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	11	102	149	168	93	38	38	174	174	37	28	132	54	2	0	0	0	1201
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	35	126	178	171	211	194	185	135	144	188	192	155	63	3	0	0	0	1979
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	43	115	142	158	173	173	168	172	175	161	137	107	54	9	0	0	0	1786
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	17	25	29	30	31	31	32	31	27	25	22	14	2	0	0	0	327
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	6	4	2	7	3	0	0	0	0	84
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	6	7	6	8	8	8	6	2	0	0	0	0	79
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	11	73	95	103	108	110	110	110	110	105	86	31	2	0	0	0	0	1164
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	44	48	47	57	53	50	37	39	51	52	42	46	37	0	0	0	610
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	0	22	1	0	0	0	96
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	13	0	0	95	0	108	103	75	0	105	0	0	38	0	0	0	0	537
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	6	42	65	77	82	85	88	86	85	84	76	65	33	2	0	0	0	876
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	34	47	50	50	50	50	50	45	44	40	38	23	1	0	0	0	533
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	7	7	3	0	0	0	0	92
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	8	5	9	4	0	0	0	0	92
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	22	75	72	69	85	78	75	55	58	76	78	62	17	1	0	0	0	821
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	22	69	98	108	109	105	103	101	99	97	92	78	40	3	0	0	0	1125
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	6	0	0	0	0	21
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	25	39	51	59	62	63	63	64	62	58	44	16	0	0	0	0	614
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	12	72	90	109	0	0	0	122	122	0	0	15	62	4	0	0	0	609
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	14	77	92	116	0	0	0	127	127	0	0	64	66	4	0	0	0	686
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	18	62	89	95	96	97	97	88	94	95	90	74	31	1	0	0	0	1026
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	7	7	6	5	5	7	7	5	1	0	0	0	0	67
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	6	6	7	7	5	5	7	6	5	0	0	0	0	0	64
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
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	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	2	0	0	0	28
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	0	0	0	9
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	21	34	40	42	41	38	38	40	40	38	36	22	4	0	0	0	437
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	11	39	66	76	79	80	87	88	82	81	75	66	41	1	0	0	0	876
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	34	2	31	31	31	31	28	29	31	2	40	26	1	0	0	0	325
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	32	139	175	175	191	185	171	176	178	181	70	177	94	5	0	0	0	1947
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	34	50	48	59	54	51	38	40	52	54	43	25	1	0	0	0	549
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	32	45	56	38	3	0	0	0	207
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	87
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	27	0	0	0	0	0	9	1	0	0	0	42
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	11	33	49	53	50	0	0	0	49	47	0	0	10	5	0	0	0	0	307
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	4
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	85
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	65	149	103	170	205	199	205	197	197	205	197	142	69	0	0	0	0	2102
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	134	287	273	257	224	193	171	167	183	213	252	238	211	18	0	0	0	2820
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	43	125	164	172	175	175	175	175	175	212	165	143	78	14	0	0	0	1951
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	2	0	0	0	31
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	45	110	23	110	110	110	110	110	110	0	110	110	65	0	0	0	0	1122

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	28	67	68	65	76	74	71	52	55	69	67	59	33	0	0	0	0	785
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	45
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	33
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	16	31	38	23	7	7	7	41	40	4	0	0	1	0	0	0	0	217
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	58	92	96	97	97	97	97	79	84	100	100	91	89	18	0	0	0	1195
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	39	79	75	72	89	82	78	57	61	79	81	66	29	2	0	0	0	890
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	90
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	8	8	8	8	3	1	3	1	0	0	0	0	49
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	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	49
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	8	8	9	8	7	4	0	0	0	0	98
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASCHACRAS	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-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	4
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	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	98
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	101
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	23	77	122	140	142	141	139	137	131	134	136	109	51	8	0	0	0	1486
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	57
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	5	40	5	11	35	54	55	46	40	10	5	64	15	1	0	0	0	384
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	39	78	87	94	100	104	104	103	103	102	98	86	35	0	0	0	0	0	1134
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	43	60	58	71	66	63	46	49	64	65	52	28	4	0	0	0	681
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	100
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	4	6	7	7	7	7	7	2	1	0	0	0	0	54
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	7	7	5	5	7	7	6	4	0	0	0	0	60

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	90	
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96	
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	6	6	7	6	7	7	3	1	0	0	0	50	
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	3	6	8	9	9	8	9	8	2	1	0	0	0	69	
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	95	
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	2	1	0	0	0	23	
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	6	9	6	1	0	0	0	102	
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	5	5	5	3	3	3	3	3	5	1	0	0	53	
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6	5	5	5	5	3	3	3	3	3	5	1	0	0	55	
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	104	
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31	
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11	
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	51	
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	17	
PFV-PAMA	0	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-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31	
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	18	
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	70	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	104	
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	61	
PFV-ELPALQUI	0	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-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	41	54	52	64	59	56	41	44	57	58	47	31	5	0	0	622
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15	
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	58	
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	58	
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25	
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33	
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	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	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33	
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	26	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

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	20
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	84
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	97
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	8	7	7	5	5	7	7	6	3	0	0	0	0	72
PFV-TIJERAL	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-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	93
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	64
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	8	8	8	7	8	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
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	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	44
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	5	0	0	19	14	0	3	0	0	0	0	42
PFV-SANTUARIO	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-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	3	1	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	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	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	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	77
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	8	7	7	5	5	7	7	6	4	1	0	0	0	76
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLAALEMANA	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-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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	55
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	2	4	7	7	5	5	7	6	4	1	0	0	0	0	59
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	8	7	5	5	7	7	6	3	0	0	0	0	75
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	6	7	8	8	4	6	2	1	0	0	0	0	67

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	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	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	25
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	1	5	6	7	7	7	7	7	5	5	6	5	2	0	0	0	0	72
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	6	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	55
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	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	70
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-LOSMAGNOLIOS	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-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	59
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	100
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	87
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	5	5	3	4	5	5	4	2	0	0	0	0	50
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	4	3	3	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	89
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	63
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	83
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	95
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	5	5	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	58
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	2	5	6	7	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	54
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	6	5	5	5	5	3	3	3	3	3	4	0	0	0	0	56
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	1	0	0	0	50
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	26
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-PUEBLOHUNDIDO	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-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	62
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	61
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	53
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	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	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	66
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20

23-12-2024 27-12-2024

PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	3	4	5	5	4	2	0	0	0	0	49
PFV-JILGUERO	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-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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
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	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	102
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	99
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	5	7	7	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	0	84
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	23
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-DONMATTIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	8	8	6	7	6	3	1	0	0	0	0	70
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	0	72
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	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	1	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	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	100
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	31
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	27
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	41
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	5	4	4	3	2	0	0	0	0	0	47
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	32
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	8	7	7	5	5	7	7	6	3	1	0	0	0	71
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	6	8	8	8	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	77
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	91
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	32
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	6	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	59
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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	9	9	9	9	9	9	6	4	1	0	0	0	0	79
PFV-SOLDELMAULE	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-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	1	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	2	6	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	98
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	103
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	52
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	7	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	90
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-INTERLOCUTOR	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-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
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	11
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	67
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ANTONIA	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-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	61
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	8	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	95
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	8	6	3	8	7	4	1	0	0	0	87
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	79
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	8	8	8	8	7	5	3	2	0	0	0	0	70
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	90
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	6	6	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	59
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	81	77	0	0	78	80	64	42	9	0	0	446
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	17	36	52	64	18	12	72	65	53	27	22	7	1	0	0	0	450
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	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	32
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	10	24	65	99	92	96	102	83	89	93	79	68	37	6	0	0	0	942

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	0	0	0	3	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	101
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-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	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-SANTABLANCAISLAMAPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	6	7	7	5	5	7	7	6	4	1	0	0	70
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	74
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	8	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	95
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	87
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	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	3	3	1	0	0	0	0	33
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	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	8	7	7	6	3	1	0	0	0	83
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	4	2	0	0	0	0	65
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	26
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	94
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	8	9	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	8	7	7	5	5	7	7	6	3	1	0	0	0	75
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0	79
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	88
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	0	60
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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	20	50	68	79	79	80	80	80	80	80	78	65	39	14	0	0	0	892
PFV-LUMBRERAS	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-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	43
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	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	3	1	5	3	0	0	0	0	50
PFV-LOSIERRA	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-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RLA	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-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	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	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	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	3	7	9	9	9	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	65
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	51
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	33
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	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	3
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	95
PFV-NIHUE	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	88
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	6	8	7	7	5	5	7	7	5	2	0	0	0	0	71
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	6	6	5	5	3	1	0	0	0	85
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
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	27
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	106
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	6	6	1	8	9	7	3	0	0	0	0	84
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-LAFORESTA	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-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	7	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	67
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	48
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASCODORNICES	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-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	4	5	6	6	5	3	1	0	0	0	64
PFV-SANTALUISA	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-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	1	6	27	29	28	34	31	30	22	23	30	31	25	17	0	0	0	0	333
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOGSORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	6	8	7	7	5	5	7	7	6	6	1	0	0	0	81
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	56
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	9	8	8	7	3	1	0	0	0	96
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-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	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-LASLECHUZAS	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-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	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-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	7	7	6	4	1	0	0	0	85
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	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	29
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SALERNO	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-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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	99
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	0	0	0	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	20
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	102
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	107
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LASPALOMAS	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-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	1	2	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0	36
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	4	4	4	4	4	3	3	4	4	3	2	0	0	0	0	45
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	99
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	89
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	29
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	58
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	97
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	4	1	0	0	0	92
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	29
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	4	1	0	0	0	60
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	9	8	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	87
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	67
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	100
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	75
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	1	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	55
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	58
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	37
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	34
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	36
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

[illegible][illegible][illegible]

CODINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [KUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

CERROPABELLON-G1A_GEO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312
CERROPABELLON-G2A_GEO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312
CERROPABELLON-G3A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293	293	293	293	1170
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	0	0	0	0	0	1397
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	528	528	528	528	528	528	528	489	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	264	489	528	528	528	6522

23-12-2024 27-12-2024

[illegible]

23-12-2024 27-12-2024

[illegible]

23-12-2024 27-12-2024

[illegible]

23-12-2024 27-12-2024

[illegible]

23-12-2024 27-12-2024

[illegible]

23-12-2024 27-12-2024

[illegible]

23-12-2024 27-12-2024

[illegible]

23-12-2024 27-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

[illegible]

23-12-2024 27-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2563	2352	2282	2184	2275	2368	2479	2251	1186	994	977	988	1031	976	1090	1107	1016	1113	1276	2401	3333	3674	3387	3039	46.339
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	50	50	0	0	0	0	64	71	73	75	431
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	75	0	195
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	0	0	150
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	0	0	116
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	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	367
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	6	7	7	7	5	5	7	7	6	7	7	7	7	7	147
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	195	270	270	270	270	3568
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	259	270	270	270	270	3476
COLBUN-1	210	164	179	210	179	210	210	175	118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	128	158	158	198	161	2567
COLBUN-2	157	116	128	153	128	153	143	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	128	128	128	110	110	1821
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	10	10	10	10	227
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	0	3	3	3	3	4	4	4	4	83
SANIGNACIO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	394
ELTORO-1	88	88	88	0	88	88	88	88	0	42	39	0	37	0	0	0	0	88	38	88	113	113	0	0	1174
ELTORO-2	86	67	86	45	86	0	86	29	0	0	0	37	0	0	33	0	0	86	0	86	112	112	86	0	1040
ELTORO-3	65	88	0	0	0	88	88	0	42	0	0	0	0	34	0	0	0	0	0	26	113	110	60	26	740
ELTORO-4	88	88	59	0	56	58	88	88	0	0	0	0	0	0	0	33	64	49	0	88	106	88	88	0	1041
ABANICO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	790
ANTUCO-1	53	60	53	107	106	60	53	53	60	80	80	106	60	53	60	53	60	60	53	108	108	80	108	80	1756
ANTUCO-2	135	128	135	80	80	126	135	133	126	106	106	80	126	133	126	133	126	126	133	80	80	108	80	108	2727
RUCUE	113	113	113	112	112	112	113	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	113	113	113	113	113	2693
QUILLECO	49	49	49	48	48	48	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	49	49	49	49	49	1158
LAJA1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	222
RALCO-1	177	177	177	177	177	177	177	177	99	99	0	0	0	0	99	99	0	0	0	177	300	301	320	316	3224
RALCO-2	177	177	177	177	177	177	177	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	202	300	301	287	252	2859
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	24	0	0	27	25	24	0	19	24	25	20	30	30	30	30	30	580
PANGUE-1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	225	225	225	225	1360
PANGUE-2	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	155	225	225	225	1041
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	140	139	495
ANGOSTURA-2	77	0	0	77	0	77	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	129	139	714
ANGOSTURA-3	0	40	40	0	40	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	781
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	59	59	51	50	57	50	59	0	50	0	0	0	0	0	484
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	55	59	58	50	51	60	55	0	0	0	0	0	0	458

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2.595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2.720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,7	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,1	59,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	65,9	65,9	65,4	65,2	34,69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6.918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5.076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229.811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241.805

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 23 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	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.1	6.5	2.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	3.1	4.0	4.0	5.8	8.9	9.0	9.0	8.9	125.3	9.0	5.2	
COSAPILLA	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.0	0.5	0.5	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.9	1.0	1.0	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	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	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.7	1.7	34.5	1.7	1.4	
PUCLARO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.3	0.5	11.0	0.5	0.5	
LOSMOLLES	7.5	7.7	6.3	3.2	3.3	3.3	3.3	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.7	3.8	4.0	6.4	7.8	7.8	7.1	78.9	7.8	3.3	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	23.1	9.7	13.7	9.6	13.1	37.1	46.2	45.8	46.9	46.9	45.8	44.8	43.9	43.0	43.2	45.7	47.6	47.9	47.3	46.3	46.1	46.2	45.7	37.6	923.2	47.9	38.5	
JUNCALITO	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	0.9	0.8	0.7	0.7	1.0	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	0.9	19.5	1.2	0.8	
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	23.9	15.5	10.4	7.9	7.7	7.2	18.0	22.7	22.6	20.0	18.8	18.4	18.6	25.7	24.3	25.2	24.3	22.5	22.0	23.1	25.1	25.3	25.5	25.2	479.9	25.7	20.0	
BLANCO	53.6	54.0	53.9	54.0	54.0	54.3	53.8	53.9	54.7	53.7	52.7	51.4	50.8	50.4	51.1	51.8	53.0	54.1	54.6	53.0	53.9	54.7	54.9	54.1	1280.4	54.9	53.4	
LOSQUILOS	28.7	28.8	27.9	27.3	27.2	27.1	26.6	26.1	28.5	29.9	28.0	29.0	27.3	28.2	28.3	28.3	28.0	27.5	27.8	28.4	28.3	28.7	29.3	28.5	673.7	29.9	28.1	
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.3	0.5	0.5	
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7	
MINI_ARRAYAN	0.9	0.7	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.3	0.0	0.0	0.5	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	21.7	1.1	0.9	
ALFALFAL	135.2	130.8	130.1	143.9	142.2	145.2	145.5	145.7	145.3	103.2	79.6	79.5	79.6	79.6	79.6	103.7	140.9	133.5	138.2	141.0	134.5	137.2	138.0	137.2	2968.8	145.7	123.7	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.8	0.2	0.1	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.6	1.0	1.0	
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	109.4	111.3	109.6	108.8	109.8	110.1	110.3	109.9	94.5	88.9	88.6	88.5	87.8	88.2	88.4	88.5	87.8	87.0	87.4	93.1	110.2	109.9	109.8	106.8	2384.6	111.3	99.4	
SAUZAL	61.3	63.4	62.0	61.6	62.2	62.5	62.6	60.6	57.7	56.6	57.8	57.0	57.2	57.4	57.5	57.3	56.9	57.4	61.0	74.7	77.0	77.3	74.9	1489.8	77.3	62.1		
CIPRESILLOS	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	7.9	8.5	8.5	8.4	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	203.3	8.5	8.5	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	9.6	9.7	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.4	9.4	9.5	9.5	9.4	9.4	7.3	9.6	9.6	9.5	9.5	9.6	10.0	10.0	10.0	10.0	228.7	10.0	9.5	
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	0.8	42.9	1.9	1.8
LAHIGUERA	161.3	162.0	158.6	158.1	162.1	159.9	159.7	160.2	162.1	165.2	163.5	162.6	151.8	141.8	135.6	91.2	83.0	100.5	129.2	158.5	160.2	160.7	161.2	156.5	3565.5	165.2	148.6	
LACONFLUENCIA	152.3	153.8	153.6	152.8	151.7	152.0	153.0	146.8	136.1	129.1	123.4	123.6	121.7	121.8	118.9	85.2	79.2	68.9	100.5	151.0	156.1	154.2	155.5	152.2	3193.4	156.1	133.1	
ELPASO	60.2	60.2	60.1	58.2	54.1	41.8	53.5	55.0	42.0	45.7	43.6	41.5	41.9	45.5	49.7	51.7	55.7	58.7	59.9	60.1	60.2	60.3	60.3	60.3	1280.2	60.3	53.3	
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	39.7	1012.6	42.3	42.2		
CONVENTOVIEWJO	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.7	12.6	12.6	12.4	172.2	12.6	7.2	
LAMONTANA-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	4.3	0.2	0.2	
LAMONTANA-2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2	
CUMPEO	4.6	4.6	4.6	4.7	4.8	4.6	4.3	4.5	4.5	4.7	4.9	4.7	4.9	4.8	4.4	4.0	3.9	3.8	3.9	4.1	4.1	4.3	4.5	4.6	106.6	4.9	4.4	
CORRALES	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.8	2.9	2.9	
ROBLERIA	0.1	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	1.9	1.8	1.9	1.8	34.7	1.9	1.4	
LIRCAY	20.3	20.4	20.4	20.4	20.4	20.2	20.0	18.6	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	11.5	20.3	20.3	20.3	20.3	331.5	20.4	13.8		
MARIPOSAS	3.8	3.8	3.8	3.7	3.8	3.8	3.9	3.8	2.6	3.3	3.3	3.3	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.4	3.3	4.1	3.9	4.0	3.9	88.8	4.1	3.7	
PROVIDENCIA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.4	1.9	1.8	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	8.7	0.4	0.4	
ELGALPON	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.5	0.8	0.8	
RIOCOLORADO	15.1	15.0	15																									

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWhh	MWhh	MWhh	
RALCO	426,3	482,9	598,0	438,3	348,4	359,4	370,6	298,4	260,3	109,8	97,8	97,6	93,4	94,1	103,0	103,6	42,9	0,0	13,1	436,5	599,6	603,0	587,6	534,9	7099,6	603,0	296,6	
PALMUCHO	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	763,2	31,8	31,8	
PANGUE	327,9	151,6	149,1	114,9	85,1	85,8	144,9	143,8	23,6	21,0	20,9	21,0	21,0	21,0	21,1	21,1	21,0	91,0	246,8	348,4	448,5	450,4	444,4	3445,1	450,4	143,5		
ANGOSTURA-1	16,0	28,0	104,0	0,0	0,0	0,0	50,0	112,0	22,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	114,0	138,0	106,0	690,0	138,0	28,8		
ANGOSTURA-2	84,0	5,0	5,0	77,0	9,0	80,0	98,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	114,0	92,0	114,0	684,0	114,0	28,5		
ANGOSTURA-3	0,0	39,0	40,0	9,0	40,0	47,0	47,0	46,0	41,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	39,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	28,0	19,0	39,0	874,0	47,0	36,4		
PE-THAMMIA	0,0	0,0	3,5	3,9	14,1	56,4	96,3	99,2	66,7	33,3	2,7	6,6	19,4	35,9	46,8	48,6	40,8	38,2	79,5	86,8	56,6	22,4	3,4	0,0	861,1	99,2	35,9	
PE-SIERRAGORDA	1,5	0,6	7,7	8,6	13,5	26,0	36,0	25,7	15,4	1,6	2,6	8,8	12,2	46,4	67,0	65,9	65,2	66,2	44,7	54,8	93,2	50,0	0,4	0,4	714,4	93,2	29,8	
PE-VALLEDELOSIENTOS	3,9	0,8	0,0	0,0	0,5	0,4	0,9	0,5	0,3	0,0	0,0	1,2	9,0	43,3	52,6	49,7	47,2	47,9	38,5	55,6	86,4	50,0	37,2	8,1	534,0	86,4	22,2	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	29,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,6	0,4	0,0	0,0	0,5	71,9	104,6	104,6	99,9	93,9	96,1	79,6	96,9	142,3	105,5	80,5	40,3	1152,0	142,3	48,0	
PE-CALAMA	3,9	1,2	0,1	0,0	0,0	0,7	5,8	4,4	4,4	0,8	0,0	0,6	9,2	62,9	105,4	101,5	94,3	98,0	60,0	154,2	150,3	94,6	52,1	13,2	1017,5	154,2	42,4	
PE-CERRO-TIGRE	34,3	6,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	12,8	115,3	100,8	67,6	54,1	36,5	83,3	132,1	133,4	123,3	110,2	24,8	1036,0	133,4	43,2	
PE-TALTAL	10,7	20,1	10,1	3,0	14,5	37,8	40,3	51,3	45,9	21,5	1,2	0,1	20,0	36,8	62,5	60,1	34,7	26,8	26,7	12,0	1,6	0,0	0,0	0,5	538,0	62,5	22,4	
PE-SARCO	0,6	7,1	13,4	11,5	31,7	66,3	51,6	40,0	31,8	10,2	5,2	5,6	3,1	0,2	0,2	0,9	5,4	8,0	10,1	21,8	37,3	25,7	15,6	11,1	414,5	66,3	17,3	
PE-HORIZONTE	207,3	184,5	90,0	88,5	150,6	173,0	135,6	154,9	127,0	98,1	63,7	13,8	2,1	20,8	161,4	225,2	96,8	94,7	91,0	83,6	60,0	15,9	2,3	47,3	2388,1	225,2	99,5	
PE-KALLPA	76,4	56,4	41,9	50,1	79,3	114,3	90,9	86,5	70,4	52,4	37,7	12,2	0,0	25,2	94,1	108,2	214,6	236,9	220,7	131,4	43,9	17,7	5,2	12,5	1878,6	236,9	78,3	
PE-SANJUAN	0,0	0,0	3,3	5,2	27,3	70,2	63,0	42,1	30,3	7,6	5,3	5,4	2,5	0,0	0,7	4,2	16,9	19,5	19,3	24,3	31,8	25,6	15,1	11,3	430,9	70,2	18,0	
PE-CABOLEONES	0,0	0,3	7,7	11,1	34,9	60,9	54,2	38,6	30,9	7,4	6,4	17,0	7,2	1,4	2,0	3,4	11,0	14,0	7,8	19,2	26,6	21,3	10,0	6,2	399,2	60,9	16,6	
PE-CABOLEONES-2	0,0	0,0	0,3	5,3	27,8	42,0	43,7	30,1	28,3	23,5	21,9	4,1	0,8	4,4	5,1	6,3	11,6	16,8	14,1	19,9	21,2	16,4	11,4	9,3	364,2	43,7	15,2	
PE-CABOLEONES-3	0,0	0,0	0,0	0,5	15,1	38,8	44,8	34,5	30,1	9,8	3,0	10,1	6,5	3,0	1,1	4,1	14,8	20,0	15,2	23,7	26,2	18,3	10,6	8,3	338,1	44,8	14,1	
PE-ATACAMA	0,0	0,0	0,0	0,7	12,1	27,8	29,0	24,3	28,3	10,7	12,7	13,1	8,6	2,9	2,2	9,9	20,4	19,2	15,6	22,8	22,4	14,6	13,6	9,9	320,6	29,0	13,4	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,1	6,2	8,2	5,5	1,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	4,3	6,7	7,2	9,2	7,1	2,6	64,1	9,2	2,7
PE-LOSCURUROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	11,1	17,9	15,2	5,4	1,0	1,5	0,3	1,7	2,4	2,4	12,2	25,0	25,0	17,2	4,1	0,2	145,2	25,0	6,0
PE-TALINAYORIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	11,1	19,0	24,0	25,9	27,3	15,6	4,0	0,3	7,1	17,3	28,9	31,2	16,7	17,9	13,0	12,0	13,7	3,0	29,1	31,2	12,1	12,1	
PE-TALINAYPONIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,6	0,3	3,1	12,6	17,3	5,6	1,0	3,7	7,5	5,2	6,3	5,2	8,9	8,1	11,5	11,0	11,1	4,1	125,0	17,3	5,2	
PE-PUNTA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,1	5,6	14,9	22,5	12,2	5,9	8,2	5,7	2,6	3,1	3,1	3,5	4,3	11,1	17,6	7,8	1,3	134,0	22,5	5,6	
PE-PUNTASIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	15,0	28,0	30,4	32,6	11,1	1,0	0,3	1,2	3,5	4,6	11,0	13,7	19,1	15,8	4,1	0,9	198,0	32,6	8,3	
PE-MONTEREDONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	7,2	9,9	9,3	4,8	1,6	1,9	0,0	0,3	0,7	2,6	4,5	5,9	8,8	7,1	1,6	0,0	69,0	9,9	2,9	
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,0	2,0	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	1,2	1,7	0,7	0,0	0,0	10,6	2,0	0,4	
PE-CANELA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,7	3,2	3,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	3,9	5,6	9,7	7,9	2,4	1,4	46,5	9,7	1,9	
PE-TOTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	3,8	3,6	4,3	3,6	0,6	0,0	0,0	0,1	1,7	1,5	1,7	1,6	0,9	0,8	0,0	26,2	4,3	1,1	
PE-PUNTAPALMERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,8	5,0	8,0	8,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,1	4,6	6,6	4,8	1,5	0,4	50,8	8,0	2,1	
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,7	1,4	0,6	0,4	0,3	0,3	1,9	1,6	1,8	3,3	5,5	20,2	5,5	0,8	
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LA-ESTRELLA	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,9	0,0	0,0	0,8	5,3	8,7	9,8	9,9	7,3	6,5	8,9	14,6	25,5	31,4	37,2	168,4	37,2	7,0	
PE-CARDONAL	0,0	0,0	0,0	1,3	2,3	2,7	2,0	2,7	2,0	0,2	0,0	0,3	3,6	5,1	7,9	6,7	7,0	4,5	4,3	5,2	13,1	24,4	23,3	25,1	143,7	25,1	6,0	
PE-MANANTIALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,3	2,8	4,1	6,7	6,3	5,7	5,2	6,7	9,6	13,0	9,5	15,3	19,2	105,7	19,2	4,4
PE-LOS-CERRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,2	1,1	3,4	2,1	0,2	0,0	0,0	4,7	9,7	14,6	15,1	12,4	12,9	10,7	8,5	11,5	26,1	30,2	30,6	196,9	30,6	8,2	
PE-ELMAITEN	8,3	7,8	8,3	8,0	7,6	8,3	7,5	8,6	8,3	8,2	7,3	7,0	7,8	8,2	8,0	8,2	7,4	7,4	8,2	8,3	7,5	8,1	8,8	8,8	192,1	8,8	8,0	
PE-LASPENAS	8,4	8,3	8,4	8,4	8,4	8,3	7,1	5,8	7,8	7,9	7,7	7,4	5,7	6,4	8,2	7,4	8,0	8,3	8,3	8,2	8,4	8,4	8,4	8,3	187,7	8,4	7,8	
PE-ALENA	49,9	44,2	36,3	24,1	31,2	49,8	50,4	42,7	35,3	42,0	49,4	43,9	49,2	46,4	39,0	38,6	36,8	23,5	37,5	35,3	49,2	60,9	69,3	71,4	1056,0	71,4	44,0	
PE-CUEL	16,7	14,6	13,1	13,9	7,8	13,3	21,0	17,7	4,2	0,0	0,4	8,8	10,7	10,1	9,3	10,8	10,4	11,2	13,0	15,0	22,9	20,1	16,7	19,6	301,0	22,9	12,5	
PE-SAN-MATIAS	55,6	62,9	54,6	39,7	32,4	36,4	54,6	60,1	55,4	53,5	51,3	52,7	53,8	52,3	51,5	53,1	48,3	50,5	54,1	35,8	68,6	70,9	74,1	71,1	1293,4	74,1	53,9	
PE-LOS-OLMOS	74,2	71,3	70,2	69,4	66,8	62,9	53,3	49,2	38,0	53,5	56,8	56,6	59,9	65,1	55,6	56,8	60,6	69,8	68,5	59,7	64,8	70,8	80,6	79,4	1513,8	80,6	63,1	
PE-LAESPERANZA	7,6	6,5	3,2	2,2	2,8	7,4	3,9	3,6	1,7	4,7	6,6	5,9	5,9	7,5	5,0	5,5	5,2	6,4	6,7	6,3	7,1	4,5	5,1	7,8	128,7	7,8	5,4	
PE-NEGRETE	19,8	20,1	11,8	5,2	11,5	24,9	16,3	13,7	14,3	20,2	22,7	20,4	20,8	19,6	16,5	16,6	16,4	17,0	17,0	18,6	24,1	16,3	26,0	32,0	441,7	32,0	18,4	
PE-LOSBUENOSAIRES	16,2	19,9	14,5	10,2	7,9	13,7	19,2	17,9	11,5	12,4	15,4	15,0	16,8	13,8	15,8	13,2	13,7	13,9	16,0	18,4	19,4	20,0	22,3	20,0	376,8	22,3	15,7	
PE-MESAMAVIDA	21,8	26,8	21,5	20,4	15,7	23,3	29,4	16,4	12																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWhh	MWhh	MWhh
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	3,7	5,0	6,2	7,1	7,5	7,4	6,7	5,7	4,3	2,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	7,5	2,5
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	9,3	12,1	8,6	20,7	25,7	36,7	30,9	25,6	19,0	15,8	15,2	3,9	0,2	0,0	0,0	0,0	224,9	36,7	9,4
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,8	8,9	8,1	8,1	11,4	24,8	22,3	20,5	19,8	17,8	17,8	15,7	7,9	0,1	0,0	0,0	0,0	191,1	24,8	8,0
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	4,5	3,9	3,9	5,0	12,9	11,8	10,6	10,4	9,2	9,2	7,9	4,1	0,1	0,0	0,0	0,0	97,2	12,9	4,1
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	14,1	20,9	25,5	29,8	30,6	31,0	31,6	31,9	31,9	31,9	28,0	17,6	0,5	0,0	0,0	0,0	333,4	31,9	13,9
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	31,3	80,0	23,4	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	60,3	1,4	0,0	0,0	0,0	313,6	80,0	13,1
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	42,5	30,3	29,0	31,4	32,3	33,0	50,6	63,5	66,6	68,8	60,8	27,7	0,0	0,0	0,0	0,0	552,5	68,8	23,0
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,1	155,1	198,9	200,1	200,1	200,0	200,0	200,0	198,6	200,1	199,7	177,0	61,8	0,9	0,0	0,0	0,0	2227,3	200,1	92,8
PFV-GEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	97,0	124,0	141,0	151,0	163,0	137,0	131,0	124,0	118,0	120,0	95,0	55,0	2,0	0,0	0,0	0,0	1488,0	163,0	62,0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	19,9	31,6	36,3	38,8	42,2	38,1	34,6	33,3	30,8	31,9	25,6	15,4	0,4	0,0	0,0	0,0	387,5	42,2	16,1
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	54,1	70,4	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	83,2	104,6	109,1	95,2	48,2	0,4	0,0	0,0	0,0	927,8	109,1	38,7
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	26,8	68,3	87,7	91,1	89,0	86,5	84,8	82,5	81,7	80,5	80,1	68,1	39,4	1,0	0,0	0,0	0,0	967,7	91,1	40,3
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	35,2	118,2	152,5	172,5	186,8	202,4	164,4	162,3	153,6	146,5	149,0	118,9	82,4	2,0	0,0	0,0	0,0	1846,7	202,4	76,9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	70,0	94,2	106,1	114,9	124,8	101,7	99,7	94,2	90,2	92,0	72,3	34,6	1,1	0,0	0,0	0,0	1112,7	124,8	46,4
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	7,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	8,9	8,0	4,4	0,1	0,0	0,0	0,0	102,6	9,0	4,3
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,5	8,6	8,9	9,1	9,1	9,1	9,1	8,9	9,0	8,7	5,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	95,1	9,1	4,0
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	43,8	60,4	70,2	75,0	82,6	72,4	65,8	63,1	58,7	60,2	49,5	29,7	0,7	0,0	0,0	0,0	745,6	82,6	31,1
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	31,7	41,3	47,0	50,6	55,0	45,5	43,8	41,9	40,1	40,9	32,8	18,6	0,4	0,0	0,0	0,0	495,8	55,0	20,7
PFV-BOLEO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	63,1	82,3	92,9	99,8	105,8	89,5	86,9	83,2	79,4	81,0	64,5	37,7	0,9	0,0	0,0	0,0	886,5	105,8	41,1
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	5,8	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,1	4,2	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	92,9	8,8	3,5
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	31,2	48,9	47,4	43,6	43,3	45,1	42,7	36,5	48,2	56,0	49,3	26,0	0,0	0,0	0,0	0,0	525,9	56,0	21,9
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	20,9	28,7	35,7	39,9	42,0	36,7	35,3	33,0	31,2	32,0	25,3	17,1	0,5	0,0	0,0	0,0	383,5	42,0	16,0
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	49,9	63,7	72,5	78,2	84,9	71,3	67,6	64,3	60,9	62,0	49,6	36,1	0,6	0,0	0,0	0,0	779,1	84,9	32,5
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	4,5	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,9	3,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	513,3	5,1	2,1
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,4	7,6	8,2	8,9	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	8,6	7,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	94,6	9,0	3,9
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	69,3	109,5	128,0	132,7	129,9	119,0	120,3	115,0	108,7	111,0	88,2	49,0	1,1	0,0	0,0	0,0	1297,7	132,7	54,1
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	11,0	13,7	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,2	14,2	14,2	14,2	7,9	0,1	0,0	0,0	0,0	165,6	14,3	6,9
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	47,2	58,3	60,2	64,9	65,0	66,4	66,8	66,1	65,4	62,3	53,1	25,0	0,5	0,0	0,0	0,0	713,3	66,8	29,7
PFV-ANDES-IB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	37,3	58,2	65,7	66,1	66,1	61,3	60,1	60,1	60,1	51,7	57,8	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	658,3	66,1	27,4
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	50,5	58,3	65,6	66,1	66,1	61,3	60,1	60,0	60,0	60,0	57,3	16,6	0,0	0,0	0,0	0,0	702,2	66,1	29,3
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,7	46,8	60,7	68,2	73,7	80,0	64,2	64,1	64,2	64,2	64,2	64,1	36,6	1,0	0,0	0,0	0,0	765,8	80,0	31,9
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,6	5,3	5,3	5,5	5,4	5,6	5,7	5,6	5,6	5,4	4,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	5,7	2,5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	3,0	1,5
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	11,6	9,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	11,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	82,6	11,6	3,4
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	45,4	70,9	75,4	80,4	114,6	108,4	96,8	103,3	91,7	85,4	69,5	24,0	0,4	0,0	0,0	0,0	978,2	114,6	40,8
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	35,2	60,3	72,4	79,3	86,1	81,6	71,7	73,5	66,9	67,3	62,5	45,4	9,7	0,0	0,0	0,0	0,0	813,9	86,1	33,9
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	73,2	101,1	89,2	96,1	79,5	88,8	98,3	96,9	90,6	88,4	73,2	38,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1021,7	101,1	42,6
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,7	4,2	4,6	4,4	4,6	4,7	4,5	4,8	4,7	4,5	3,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,4	4,8	2,1
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	21,6	34,4	38,8	41,9	45,1	36,5	36,2	33,6	19,5	15,4	10,6	12,2	0,5	0,0	0,0	0,0	352,0	45,1	14,7
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,0	2,0	2,2	2,1	2,2	2,2	2,2	2,0	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,2	0,9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,6	4,3	4,4	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,1	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	50,5	4,7	2,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,5	10,0	11,1	11,9	12,9	10,7	10,7	10,1	5,8	4,6	4,4	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	104,5	12,9	4,4
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	48,8	65,0	74,8	82,8	86,4	86,2	96,0	89,7	84,1	73,1	51,7	37,5	2,3	0,0	0,0	0,0	894,5	96,0	37,3
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	28,2	37,1	37,9	41,6	42,1	42,1	42,1	41,3	40,1	40,1	33,5	25,							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,3	7,7	8,1	8,4	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,1	4,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	96,6	9,0	4,0
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	7,6	8,8	9,0	9,0	8,9	8,7	8,9	8,8	8,9	8,9	7,6	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	101,6	9,0	4,2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,0	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	9,0	9,0	8,3	7,7	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	99,4	9,0	4,1
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	3,3	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	47,3	4,7	2,0
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	0,2	0,6	1,6	4,3	8,3	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	7,9	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	80,8	8,9	3,4
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,9	7,3	7,8	8,1	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	7,8	6,7	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	88,9	8,3	3,7
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,7	8,5	8,9	9,2	9,5	9,5	9,4	9,2	9,1	8,5	7,2	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	9,5	4,2
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	2,7	1,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,3	1,4	1,4	1,0	1,4	1,3	1,3	0,8	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,4	0,6
PFV-MARIA-PINTO	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	2,6	2,5	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,1	7,7	8,0	8,1	8,2	8,2	8,1	8,1	8,0	7,7	7,0	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	91,6	8,2	3,8
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	4,3	6,5	8,0	8,8	8,9	8,9	8,4	7,1	5,2	2,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	72,4	8,9	3,0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,3	4,0	4,5	4,7	4,8	4,7	5,3	5,7	4,9	4,3	3,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	50,4	5,7	2,1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,6	2,7	2,7	2,7	1,9	2,6	2,6	2,6	1,6	1,9	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	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	2,5	2,4	2,3	2,0	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,5	0,9
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	5,1	4,9	4,7	4,2	3,6	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	33,7	5,1	1,4
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,5	1,2
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,2	6,4	7,0	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	6,8	6,0	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	80,9	7,2	3,4
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,0	4,6	4,7	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,7	4,4	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	56,9	4,9	2,4
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,5	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,7	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,1	3,0	1,4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,4	7,9	8,4	8,6	8,8	8,9	8,8	8,7	8,6	8,2	6,7	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	94,6	8,9	3,9
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,7	6,6	7,0	7,1	7,1	7,1	7,0	7,0	6,9	6,6	5,9	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	77,9	7,1	3,2
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,5	2,7	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	3,0	1,4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,5	1,1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,6	2,8	0,0	2,5	2,6	0,0	2,8	2,8	2,7	2,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,8	1,0
PFV-ALTOSDETILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,8	2,0	2,1	2,1	1,9	1,5	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,1	0,7
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,7	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,7	1,0
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,2	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,4	1,1
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,0	7,4	7,8	7,8	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	7,8	5,9	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	8,2	3,7
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	2,9	1,4
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	2,9	1,3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	7,8	9,1	9,2	9,2	9,2	9,2	9,1	9,1	9,1	9,0	8,7	6,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	109,3	9,2	4,6
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,9	7,6	8,1	8,2	8,2	8,0	8,0	7,9	7,8	7,6	6,8	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	90,2	8,2	3,8
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,7	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	3,0	1,5
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	0,7	1,3	1,9	2,2	2,4	2,5	2,4	2,1	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,5	0,8
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	3,9	5,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	4,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	56,5	5,4	2,4
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	1,7	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	2,0	0,4
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,0	0,9
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,9	9,0	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	106,3	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	0,4	2,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	2,9	1,3
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,4	1,4	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	1,5	0,7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,2	1,1
PFV-PMGD-CANTERA	0,0																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	31,2	2,8	1,3	
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,7	6,1	6,8	8,0	8,0	8,0	8,1	7,9	7,7	6,9	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	87,3	8,1	3,6
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,7	8,0	8,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,3	7,1	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	96,9	9,0	4,0
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,8	7,2	7,7	8,0	8,0	7,9	8,0	8,1	8,0	7,2	6,8	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	8,1	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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,2	0,5
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,4	8,2	8,7	8,7	8,8	8,7	8,7	8,4	8,7	8,4	2,3	3,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	92,4	8,8	3,8
PFV-EL-ROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,2	38,5	36,2	11,8	74,8	125,1	123,4	55,8	53,2	22,2	15,4	62,5	15,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	640,5	125,1	26,7
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	51,8	66,8	75,8	80,3	88,1	71,1	70,6	67,0	64,0	79,0	52,1	37,4	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	824,3	88,1	34,3
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	40,6	52,1	59,2	64,1	69,6	56,1	55,4	52,8	50,2	50,9	40,7	28,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	635,0	69,6	26,5
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	101,2	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	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	1,9	0,7
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	2,4	2,6	2,8	2,6	1,9	1,7	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,8	0,8
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	2,3	2,6	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,7	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	1,7	2,1	2,3	2,5	2,5	2,3	1,9	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,5	0,8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	2,8	8,3	8,2	8,3	8,6	8,6	8,6	8,4	7,6	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	75,9	8,6	3,2
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,4	2,2	3,5	3,0	4,6	7,8	8,7	8,5	6,8	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	51,9	8,7	2,2
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,6	2,5	3,2	3,9	5,9	8,3	8,5	7,9	5,7	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	51,5	8,5	2,1
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,6	1,1	1,0	1,4	2,4	2,6	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,6	0,6
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,9	1,8	2,4	2,8	3,9	5,4	7,6	9,0	9,0	7,6	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	56,3	9,0	2,3
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,9	6,4	7,7	8,2	8,5	8,7	8,6	8,4	8,0	7,3	5,9	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	85,9	8,7	3,6
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,2	0,6
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,1	4,5	5,2	5,3	5,4	3,2	5,4	5,5	5,4	5,2	3,8	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0	5,5	2,3
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,8	1,3	2,1	2,9	4,2	4,7	3,7	6,1	4,7	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,1	6,1	1,4
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,8	1,4	2,0	2,1	2,3	2,4	2,3	2,1	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,4	0,8
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,3	1,9	2,9	4,4	5,6	4,3	6,1	6,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,5	6,1	1,5
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,7	1,1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,1	1,5	2,1	3,4	5,0	6,2	6,0	7,3	7,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,1	7,3	1,8
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	7,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	104,1	9,0	4,3
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,1	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	1,2	0,2
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	43,9	95,1	122,4	137,6	149,2	162,2	131,6	130,0	122,9	117,2	119,4	95,2	75,6	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1507,0	162,2	62,8
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,2	0,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	0,7	1,1	2,5	3,6	3,3	2,8	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	3,6	0,8
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	0,2	0,4	0,6	1,0	1,6	2,4	4,0	6,7	7,2	6,9	6,6	5,5	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	45,9	7,2	1,9
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,4	1,4	1,6	1,4	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,6	0,5
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,0	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	1,9	0,7
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,7	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	18,9	1,9	0,8
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	2,9	1,4
PFV-TALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,1	2,1	2,2	2,0	1,5	1,5	1,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,2	0,6
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	4,3	7,3	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	7,7	5,9	3,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	75,5	9,0	3,1
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,4	3,8	7,9	9,0	8,3	7,0	7,8	8,0	8,0	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	68,4	9,0	2,9
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,4	1,6	1,6	1,6	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,6	0,5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,6	5,6	4,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,8	5,6	0,8
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	5,6	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,7	4,7	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,3	5,	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,7	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	48,1	4,2	2,0
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,9	2,0	2,4	2,2	1,7	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	2,4	0,5
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,9	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	15,8	1,9	0,7
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,7	1,1	1,8	2,5	6,7	8,4	8,3	7,1	5,3	3,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	48,2	8,4	2,0
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,9	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,0	0,9
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,8	0,3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	18,6	1,5	0,8
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,0	2,3	2,5	2,6	2,5	2,5	2,3	2,2	2,0	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,6	1,0
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	1,0	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	1,2	0,4
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,4	1,0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	9,4	0,8	0,4
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,3	0,5	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	1,6	2,2	2,5	2,6	2,7	2,8	2,7	2,6	2,5	2,3	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,8	1,1
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	2,3	3,7	6,4	7,2	7,0	6,4	5,5	3,9	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	46,3	7,2	1,9
PMGD-PFV-ISIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,3	2,5	3,0	4,1	8,0	9,0	9,0	8,9	8,0	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	59,5	9,0	2,5
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	20,1	1,9	0,8
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,1	6,8	7,2	7,5	7,6	7,6	7,4	7,4	7,4	7,2	5,9	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	79,8	7,6	3,3
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	30,5	2,7	1,3
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,9	1,1	1,3	1,1	1,0	1,3	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	9,7	1,3	0,4
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	4,2	3,2	5,1	5,2	5,0	4,8	4,6	4,4	4,2	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	44,7	5,2	1,9
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,7	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,1	0,8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,4	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,6	2,9	1,2
PFV-PMGD-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,0	5,7	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	4,6	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	63,0	5,9	2,6
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,1	1,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,1	0,8
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,0	3,2	4,1	2,5	5,0	4,8	4,4	3,6	2,5	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	34,6	5,0	1,4
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,7	1,2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,2	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	2,6	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,7	1,0	1,0	1,9	2,0	1,7	1,3	0,9	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	12,1	2,0	0,5
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	5,4	8,3	8,5	8,5	8,5	8,4	8,3	7,8	6,8	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	76,5	8,5	3,2
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,5	2,7	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	32,6	2,9	1,4
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,5	2,0	1,9	1,6	1,2	0,4	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	2,0	0,4
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	1,1	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	1,1	0,4
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,5	5,4	6,9	7,9	8,4	8,2	7,5	6,1	4,3	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,3	8,4	2,6
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,8	7,8	8,4	8,6	8,7	8,7	8,6	8,5	8,4	8,1	6,9	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	95,3	8,7	4,0
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,4	3,2	2,7	3,4	3,6	3,5	3,6	2,9	2,9	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	33,1	3,6	1,4
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,4	4,6	4,9	3,3	3,9	4,7	4,7	4,1	4,6	3,8	2,5	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	48,2	4,9	2,0
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,9	7,3	7,8	7,9	8,0	7,9	7,8	7,7	7,7	7,5	6,9	4,3	0,7	0,0	0,0	0,0	89,3	8,0	3,7
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,8	2,9	2,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	2,9	1,3
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,1	5,6	6,0	6,1	6,2	6,2	6,1	6,0	5,9	5,6	5,0	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	66,8	6,2	2,8
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	3,2	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,3	2,9	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	38,1	3,6	1,6
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,8	2,3	2,7	3,0	3,0	3,0	2,7	2,3	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	25,9	3,0	1,1
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	31,0	2,8	1,3
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,3	6,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,7	5,9	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	84,3	7,8	3,5
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,0	2,5	1,2
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,6	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,3	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	29,7	2,8	1,2
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	7,2	8,1	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,6	5,3	0,9	0,0	0,0	0,0	102,5	8,8	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2024

23-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	1,2	1,8	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	25,3	2,4	1,1
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,1	5,0	5,4	5,5	5,5	5,5	5,4	5,3	5,4	5,2	4,6	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	60,5	5,5	2,5
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	0,0	0,0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	27,0	2,2	1,1
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	30,8	2,8	1,3
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,2	2,4	2,5	2,4	2,2	1,9	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,5	0,8
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	29,5	2,8	1,2
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	4,6	7,1	6,0	5,5	6,4	8,2	8,2	8,2	8,1	7,8	6,5	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	81,6	8,2	3,4
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	5,1	6,5	6,6	6,5	6,5	4,4	6,2	6,1	6,0	6,0	5,9	3,5	0,6	0,0	0,0	0,0	71,4	6,6	3,0
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,7	4,7	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,7	4,1	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	56,0	5,0	2,3
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	25,6	2,3	1,1
PFV-PMGD-PANGUILMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	23,5	2,0	1,0
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,3	1,6	1,8	1,8	1,8	1,6	1,4	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,8	0,6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,5	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	59,1	5,1	2,5
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	32,9	2,9	1,4
PMGD-PFV-HUIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	31,9	2,8	1,3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,2	1,2	1,3	1,2	1,2	1,1	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,3	0,5
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	25,9	2,4	1,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,4	2,7	2,7	2,7	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	15,9	2,7	0,7
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,7	7,5	8,1	8,6	8,9	9,0	9,0	8,9	8,7	8,1	7,1	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	96,1	9,0	4,0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,7	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,5	4,6	4,2	2,9	0,6	0,0	0,0	0,0	54,0	4,6	2,2
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,0	2,3	1,1
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,6	5,3	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,1	5,1	4,8	4,6	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	61,8	5,4	2,6
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,7	47,3	69,6	79,3	84,9	90,6	75,8	74,4	83,4	88,5	85,8	68,9	34,3	4,8	0,0	0,0	0,0	895,4	90,6	37,3
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,6	1,9	2,1	2,3	2,4	2,3	2,2	1,9	1,5	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,4	0,9
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	44,8	70,1	76,4	79,5	80,0	66,9	65,6	74,3	77,1	70,5	54,2	26,4	2,1	0,0	0,0	0,0	800,5	80,0	33,4
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,0	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	8,8	7,6	3,9	0,5	0,0	0,0	0,0	99,6	9,0	4,2
PFV-EMILIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,8	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	2,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	12,0	2,0	0,5
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,7	4,3	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	4,9	4,3	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	55,9	5,2	2,3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	2,2	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,3	2,6	0,9
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,8	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,2	1,0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	57,9	93,0	105,5	105,7	105,7	97,7	99,1	118,9	130,0	125,7	97,6	45,6	5,1	0,0	0,0	0,0	1199,1	130,0	50,0
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,4	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,1	3,0	1,3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	3,2	4,4	5,3	5,6	4,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	41,9	5,6	1,7
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,2	7,6	8,1	8,4	8,6	8,7	8,6	8,4	8,2	7,8	6,6	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	91,3	8,7	3,8
PMGD-PFV-MALLOCO	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	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,9	8,4	8,8	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	8,5	7,3	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	98,5	9,0	4,1
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	2,5	2,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,7	0,7
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,0	2,2	2,3	2,3	2,3	0,0	0,2	2,2	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	20,6	2,3	0,9
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,4	1,8	2,1	2,2	0,2	0,0	0,9	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	2,2	0,5
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	38,1	52,6	57,0	55,4	58,6	56,0	53,0	56,7	58,0	54,9	46,2	20,5	1,5	0,0	0,0	0,0	620,5	58,6	25,8
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,8	5,7	6,7	7,5	8,1	8,3	8,3	8,3	7,9	6,7	4,6	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	79,1	8,3	3,3
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PF																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2024

23-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	1.9	2.1	2.2	2.1	2.0	1.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	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	0.1	2.9	7.0	6.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	7.7	8.3	5.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	70.4	8.3	2.9
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	6.3	7.0	7.4	7.4	7.4	7.3	7.2	6.9	6.4	4.7	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	75.7	7.4	3.2
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.3	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	0.6	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	10.2	0.9	0.4
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	1.9	2.3	2.4	2.4	2.6	1.9	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	1.4	0.7
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	21.6	1.7	0.8
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	4.3	6.1	7.6	8.3	8.4	8.3	8.0	7.5	6.8	5.6	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	78.3	8.4	3.3
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.3	8.0	9.0	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.1	8.8	7.9	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	102.0	9.2	4.2
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	8.7	8.9	9.0	8.9	8.9	8.7	8.8	8.9	8.7	6.9	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	98.7	9.0	4.1
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	18.1	1.5	0.8
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	33.8	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	3.2	3.9	5.9	5.9	5.9	3.2	0.0	1.1	3.0	3.0	3.0	3.0	1.0	0.0	0.0	44.9	6.4	1.9
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.7	2.1	2.4	1.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	2.4	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	1.7	2.5	2.7	2.8	2.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	2.4	0.2	0.1
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	34.3	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.5	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.7	5.7	5.7	5.5	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	67.2	5.9	2.8
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.3	7.7	7.8	0.3	6.3	7.8	7.8	7.7	7.7	7.4	4.5	0.9	0.0	0.0	0.0	74.8	7.8	3.1
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	17.5	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	16.2	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	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	1.8	1.6	2.2	2.2	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.3	1.0
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	0.7	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.0	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	32.5	3.0	1.4
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4	1.0
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	8.1	17.7	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	15.6	3.9	0.0	0.0	0.0	215.4	17.7	9.0
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.7	1.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	34.0	2.9	1.4
PFV-PEUMO-YUNGAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	4.0	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	0.7	0.0	0.0	0.0	49.9	5.3	2.1
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.9	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.2	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	3.8	0.8	0.0	0.0	0.0	104.4	9.0	4.4
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	28.9	2.5	1.2
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	3.9	5.2	5.2	5.2	5.0	3.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	42.3	5.2	1.8
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	18.7	1.5	0.8
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.5	5.0	0.9	0.0	0.0	0.0	103.7	8.9	4.3
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	3.5	2.8	2.8	2.8	2.8	4.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	52.8	5.3	2.2
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	11.3	0.8	0.5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.8	1.1	2.4	4.4	4.3	4.2	4.1	3.8	3.2	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	32.0	4.4	1.3
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.2	7.5	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.7	7.4	5.8	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	83.7	7.7	3.5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	4.2	5.9	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	5.0	3.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	59.5	6.3	2.5
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.7	7.3	8.0	8.4	8.6	8.7	8.6	8.4	8.1	7.6	6.7	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	93.3	8.7	3.9
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	1.0	0.8	0.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.8	2.1</																

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	27,3	2,5	1,1
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	30,5	2,8	1,3
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,1	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	11,4	1,0	0,5
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,8	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	46,1	6,0	1,9
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,3	1,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,4	6,8	7,3	7,5	7,6	7,6	7,6	7,5	7,4	7,2	6,5	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	84,8	7,6	3,5
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,4	2,5	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	10,4	2,5	0,4
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,0	5,5	6,4	6,8	7,6	7,0	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,6	7,6	1,8
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,2	8,5	8,7	8,9	8,6	8,9	8,9	8,9	8,9	6,3	3,5	3,7	0,7	0,0	0,0	0,0	91,9	8,9	3,8
PMGD-PFV-LA-PERLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	14,5	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,7	5,1	6,1	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,4	5,6	3,7	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	65,6	6,7	2,7
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	6,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,4	5,1	0,8	0,0	0,0	0,0	94,8	8,0	4,0
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	25,3	2,2	1,1
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	4,0	0,8	0,0	0,0	0,0	103,2	9,0	4,3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	6,3	7,9	8,5	8,4	8,8	8,9	8,9	8,8	8,5	8,2	7,3	4,9	1,2	0,0	0,0	0,0	97,4	8,9	4,1
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	28,8	2,7	1,2
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,7	5,3	5,7	5,9	5,9	5,8	5,8	5,7	5,5	5,2	4,6	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	63,4	5,9	2,6
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,6	7,4	8,0	8,2	8,3	8,3	8,3	8,1	7,8	7,5	6,7	4,2	0,9	0,0	0,0	0,0	90,7	8,3	3,8
PMGD-PFV-VELASCO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-CHACAICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,7	7,8	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,6	6,9	3,9	0,9	0,0	0,0	0,0	95,0	9,0	4,0
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	4,0	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,4	3,5	0,8	0,0	0,0	0,0	97,1	9,0	4,0
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,5	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,6	2,7	2,7	2,6	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	30,5	2,8	1,3
PFV-VALLEDDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	20,5	1,9	0,9
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,5	6,5	7,6	8,2	8,5	8,5	8,3	7,8	7,0	6,0	4,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	79,2	8,5	3,3
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,1	0,9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,8	4,5	5,1	5,2	5,1	4,7	4,0	2,9	1,6	0,8	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	38,7	5,2	1,6
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,6	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,6	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	30,1	2,9	1,3
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,6	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,8	2,7	1,2
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,4	2,8	2,9	2,9	2,7	2,3	1,7	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,9	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	4,2	6,2	7,7	8,7	8,9	8,9	8,2	7,0	5,2	2,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	71,0	8,9	3,0
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,7	2,2	2,4	2,5	2,4	2,1	1,8	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,5	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,4	1,1
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	2,0	2,4	2,5	2,5	2,3	2,0	1,5	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,5	0,8
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	0,6	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,5	1,1
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,1	0,4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,1	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,1	2,4	1,0
PFV-PERAILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,1	2,3	2,3	2,5	2,4	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,5	1,1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,5	2,1	2,2	2,1	2,0	1,8	1,8	1,8	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,7	2,2	0,8
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	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	2,4	2,4	2,2	1,8	1,4	0,8	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	19,2	2,4	0,8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,5	1,9	2,2	2,4	2,3	2,1	1,8	1,4	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	18,5	2,4	0,8
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	32,2	3,0	1,3
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,9	5,1	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,4	6,5	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	6,7	5,3	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	76,3	7,0	3,2
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	15,4	1,2	0,6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,4	2,6	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	28,3	2,8	1,2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,5	1,1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	6,9	0,5	0,3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,5	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,3	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	56,1	5,0	2,3
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,9	3,9	4,2	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,0	3,5	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	46,9	4,3	2,0
PFV-LAS-CABRAS	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	2,3	2,2	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,4	1,0
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,3	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,7	1,2
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,5	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,8	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,0	0,8
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,8	1,5	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,2	0,9
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,3	4,2	0,5	0,0	0,0	0,0	89,6	7,6	3,7
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	6,0	6,0	5,9	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	6,0	6,0	4,6	0,6	0,0	0,0	0,0	73,9	6,0	3,1
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	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,4	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	1,7	0,7
PMGD-PFV-CUARZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,8	4,8	6,4	7,7	8,4	8,7	8,6	8,0	6,9	5,4	3,6	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	74,3	8,7	3,1
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,7	1,1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,1	8,2	8,7	8,9	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	8,6	7,5	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	97,6	9,1	4,1
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	3,8	5,3	7,1	6,8	6,7	6,6	6,4	6,1	5,6	4,5	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	63,9	7,1	2,7
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	9,0	0,0	0,0	8,4	0,0	0,0	0,0	8,9	7,4	4,5	0,9	0,0	0,0	0,0	54,1	9,0	2,3
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	5,8	7,4	8,7	9,2	9,1	8,8	8,1	7,3	7,1	9,2	8,5	5,1	1,2	0,0	0,0	0,0	96,6	9,2	4,0
PFV-LEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	10,4	31,9	52,1	61,3	60,8	60,2	61,3	61,9	62,4	70,6	74,0	58,7	28,2	4,2	0,0	0,0	0,0	698,4	74,0	29,1
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,6	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	27,5	2,6	1,1
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,8	2,6	1,2
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	30,5	2,7	1,3
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,3	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	30,9	2,8	1,3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,5	3,9	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	3,6	0,9	0,0	0,0	0,0	59,9	5,2	2,5
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,0	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,8	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
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,6	5,0	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	4,9	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	59,1	5,3	2,5
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	3,1	3,1	3,0	1,7	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	35,3	3,1	1,5
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,8	7,1	7,4	5,4	6,4	7,1	7,6	7,6	3,9	5,9	2,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	67,0	7,6	2,8
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,4	2,4	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,4	1,1
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	29,0	2,7	1,2
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,9	4,7	5,4	5,6	5,6	5,7	5,6	5,6	5,4	5,1	4,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	57,8	5,7	2,4
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,5	0,7	1,2	2,2	2,2	1,8	1,3	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,2	0,5
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	4,0	5,9	7,2	8,0	8,3	8,2	7,6	6,5	4,9	2,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	67,1	8,3	2,8
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,7	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,6	1,0
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,6	6,6	7,6	8,2	8,4	8,6	8,6	8,4	7,9	6,9	5,4	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	85,6	8,6	3,6
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,1	7,6	8,4	8,5	8,4	8,3	8,0	7,8	7,9	7,9	7,1	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	90,6	8,5	3,8
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,1	8,0	8,6	8,6	8,6	8,5	8,4	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	63,0	8,6	2,6
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	27,6	2,8	1,2
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	1,4	1,8	2,1	2,2	2,3	2,2	1,9	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,3	0,7
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,5	2,6	1,1
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,2	0,0
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,4	2,3	2,5	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,7	2,7	1,2
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,0	1,4	1,7	1,4	2,0	1,9	2,2	2,7	2,5								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
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	11,2	10,6	11,1	11,2	10,5	11,4	11,1	11,1	11,0	11,6	11,6	11,3	11,0	10,7	10,9	10,9	11,4	11,3	11,4	11,0	10,4	10,2	10,5	10,8	263,8	116,0	110,0
CERROPABELLON-U2_GEO	9,3	9,6	9,5	9,7	9,5	9,1	9,2	9,4	8,8	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	8,0	8,2	8,2	8,6	8,9	9,3	9,7	9,8	9,6	9,5	215,6	9,8	9,0
CERROPABELLON-U3_GEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NORGENER-NT01_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NORGENER-NT02_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,6	58,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,7	58,0	3,8
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,8	120,9	137,5	286,2	299,2	302,9	293,6	1491,1	302,9	62,1	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_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	139,0	137,5	138,4	137,2	137,1	136,1	137,1	135,4	134,5	184,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1416,6	184,4	59,0
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	483,9	482,7	482,2	482,5	482,1	482,2	482,1	453,1	194,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	279,8	444,7	478,2	479,7	482,0	6189,9	483,9	257,9
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	38,9	80,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	125,3	80,9	5,2
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-AMG1_CAR	277,7	277,7	277,7	277,7	277,7	277,7	277,5	268,2	166,2	82,2	80,6	80,6	80,6	80													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2024

3-12-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2024

23-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0				0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	111.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	190.0	111.0	7.9
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	366.9	367.0	366.9	366.9	367.0	367.1	367.4	325.8	179.4	174.9	174.8	175.0	175.3	175.5	175.8	176.4	176.6	176.6	176.2	182.8	366.0	370.4	370.1	369.7	6490.4	370.4	270.4
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	15.6	15.5	15.6	15.5	15.5	15.5	14.2	12.0	14.2	15.6	16.1	16.2	16.1	15.9	15.5	13.9	13.8	13.1	12.0	11.0	14.2	14.9	15.1	15.5	352.5	16.2	14.7
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	269.0	125.0	128.0	291.0	322.0	220.0	160.0	166.0	166.0	167.0	0.0	87.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2101.0	322.0	87.5
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	194.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	194.0	194.0	8.1
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	8.8	8.6	9.1	8.4	8.5	8.4	8.4	5.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	2.4	7.0	7.8	1.0	1.0	8.0	8.7	8.7	8.5	126.1	9.1	5.3
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCCORDILLERA-GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	0.6	1.1	0.9	1.1	0.8	0.9	1.0	0.7	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.3	0.3	0.7	0.9	10.6	1.1	0.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2024

23-12-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	55.8	2.4	2.3
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	5.4	7.3	8.7	8.4	8.6	8.6	8.4	8.3	8.3	8.4	8.1	4.7	1.0	0.0	0.0	0.0	95.3	8.7	4.0
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	
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	
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	
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	
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	
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	0.4	2.1	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	2.1	0.2
LONGUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.1	0.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.1	0.2
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CIRUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.3	2.7	2.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	7.0	-33.1	-80.8	-93.7	-100.9	-134.4	-102.4	-44.6	46.9	16.4	19.4	61.2	159.0	210.1	221.4	212.8	188.2	254.4	263.8	218.1	218.2	203.8	172.9	56.1	1939.5	263.8	80.8
CHANGOS->CUMBRES C2	4.3	-35.6	-45.9	-95.9	-103.0	-136.3	-104.4	-47.1	44.0	13.6	16.6	58.2	155.4	206.4	217.5	208.9	184.4	250.3	259.6	214.0	214.0	199.9	169.2	53.1	1900.8	259.6	79.2
CUMBRES->CHANGOS C1	-136.8	-81.2	24.6	37.4	-5.8	-12.0	-15.7	-90.6	-168.2	-112.3	-83.9	-89.7	-177.1	-259.7	-385.5	-412.0	-354.6	-423.6	-423.1	-322.6	-254.9	-203.1	-157.5	-69.6	-4177.7	37.4	-174.1
CUMBRES->CHANGOS C2	-139.7	-84.1	22.1	34.9	-8.4	-14.7	-18.4	-93.3	-171.0	-114.9	-86.3	-92.1	-179.6	-262.6	-388.7	-415.2	-357.6	-426.7	-426.2	-325.4	-257.5	-205.8	-160.2	-72.2	-4243.6	34.9	-176.8
TOTAL HORA.	6740.2	6520.5	6300.9	6163.0	6094.8	6255.7	6411.2	6675.8	7206.9	7886.2	8284.5	8339.1	8253.0	8141.2	8237.8	8310.2	8314.9	7984.6	7864.0	7583.7	7573.1	7778.9	7761.3	7659.0	178.141		
TOTAL HORA. SING	2918	2752	2600	2623	2585	2525	2637	2681	2715	2710	2779	2921	3157	3228	3266	3185											

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 23 de diciembre de 2024

23-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE				N		COLBUN	-	-	
00:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE				N	D2024001595	COLBUN	-	-	
00:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE				N	D2024001595	COLBUN	-	-	
00:10:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE				N	D2024001595	COLBUN	-	-	
00:10:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada en 130 MW, según I2024002002. Cancela I2024001900				U2024000182 - U2024001863 - U2024002002	ENLASA	-	-	
00:39:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE				N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
00:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE				N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
00:46:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE				N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
00:53:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	Q	MTP	RE				N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
00:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DLF	-	PP	PCP	RE	sscc			N	U2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-	
00:57:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	FS	-	OM				N		COLBUN	-	-	
01:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL-A a GNL-B				U2024001829	ENGIE	-	-	
01:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE	sscc			N	U2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-	
01:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE				N		COLBUN	-	-	
01:01:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM				N		COLBUN	-	-	
01:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	Control Cota			N		COLBUN	-	-	
01:29:00	-	NUBEVARENA	NUBEVARENA TG1+TV1_GNL_A	0	MM	-	FS	-	NM	Salé en durante pruebas de MM 2024085793				MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
01:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM				N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-	
01:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM				N		ENEL GENERACION	-	-	
01:30:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Activación CTF(+)					ENLASA	-	-	
01:30:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE				N	U2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-	
01:33:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	LC	Q	-	OT	Activación CTF(+)					ENLASA	-	-	
01:33:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM				N		ENEL GENERACION	-	-	
01:42:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE				N	D2024001595	COLBUN	-	-	
01:46:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE				N	D2024001595	COLBUN	-	-	
01:58:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	N	LC	PS	-	OM	Control suministro de GN-A					CARDONES	-	-	
02:00:00	-	NUBEVARENA	NUBEVARENA TG1+TV1_GNL_A	0	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada TG MM 2024085793				MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
02:03:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	DN	DLC	FS	-	RE	Control suministro de GN-A					CARDONES	-	-	
02:17:00	-	NUBEVARENA	NUBEVARENA TG1+TV1_GNL_A	0	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada la componente TV MM 2024085793				MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
02:19:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	Finalización CTF(+)					ENLASA	-	-	
02:27:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE				N	D2024001595	COLBUN	-	-	
02:29:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM						ENLASA	-	-	
02:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE				N		COLBUN	-	-	
02:56:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE				N	D2024001595	COLBUN	-	-	
02:56:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE				N		COLBUN	-	-	
03:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE				N	D2024001595	COLBUN	-	-	
03:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM				N		ENEL GENERACION	-	-	
03:08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM				N		ENEL GENERACION	-	-	
03:12:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	FS	PCP	RE				N	U2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-	
03:13:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	Q	-	OM				N	U2023001195 - U2024000114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000017	ENEL GENERACION	-	-	
03:14:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	RE				N	U2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-	
03:17:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM				N	U2024000371 - U2023001195 - U2024000017	ENEL GENERACION	-	-	
03:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	MTP	RE				N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
03:41:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	Q	-	OM				N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-	
03:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DLF	-	PP	PCP	RE				N	U2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-	
03:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	OM				N	U2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-	
04:01:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE				N		COLBUN	-	-	
04:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE				N	U2024001874	COLBUN	-	-	
04:06:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						-	-	
04:06:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM				N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-	
04:12:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	180	RO	LC	Q	-	OM					U2024001829	ENGIE	-	-	
04:19:00	-	PEHUENICHE	PEHUENICHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						-	-	
04:19:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM					U2024001829	ENGIE	-	-	
04:19:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM				N		COLBUN	-	-	
04:19:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM				N		COLBUN	-	-	
04:19:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	206	RO	-	Q	-	OM				N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
04:23:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM				N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
04:23:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	200	RO	-	Q	-	OM				N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
04:42:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	270	RO	-	PC	-	OM				N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
04:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE				N	U2024001874	COLBUN	-	-	
04:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	sscc			N	U2024001874	COLBUN	-	-	
04:56:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM				N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
04:58:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						-	-	
04:58:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM				N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
04:58:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM				N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
05:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	Q	-	OM					U2024000732 - D2024126906	AES ANDES	-	-	
05:10:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM					U2024000732 - D2024126906	AES ANDES	-	-	
05:45:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						-	-	
05:45:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	250	RO	-	Q	-	OM				N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
05:45:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM				N		ESCUADRON	-	-	
05:51:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	270	RO	-	PC	-	OM				N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Control Cota			N	U2024001874	COLBUN	-	-	
06:00:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	200	RO	-	Q	-	OM				N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	COLMITO																

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N		COLBUN	-	-
06:51:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	UF	-	MT	PCP	OM	Control Cota	-	N	U2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-
06:51:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	150	RO	LC	G	-	OM	-	-	-	U2024001829	ENGIE	-	-
06:55:00	-		PEHUENICHE							Cambio CMG	-	-		ENGIE	-	-
06:55:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	81	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2024001829	ENGIE	-	-
06:55:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-		ESCUADRON	-	-
06:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N		COLBUN	-	-
06:55:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	-	-	-		COLBUN	-	-
06:55:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	228	RO	-	G	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	125	RO	-	G	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:01:00	-		ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-		-	-	-
07:01:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000732 - D2024112696	AES ANDES	-	-
07:01:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000732 - D2024112696	AES ANDES	-	-
07:01:00	-		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	UF	-	MT	PCP	OM	-	-	U2024000732 - D2024112696	ENLASA	-	-
07:01:00	-		GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000732 - D2024112696	ENLASA	-	-
07:01:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	106	N	LC	MT	-	OM	-	-	-		ENGIE	-	-
07:01:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-		STS	-	-
07:01:00	-	SANTAFE	BL1+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-		SANTA FE	-	-
07:01:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	U2024001874	COLBUN	-	-
07:07:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control Cota	-	N	U2024001874	COLBUN	-	-
07:23:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-		OPRESSES_viola_curl_loma	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-		-	-	-
07:32:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	224	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2022001252 - U2021900973 - U2021900953	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	LAUTARO-1	BL1_COGEN	26	N	-	MT	-	OM	Cancela MM 2024113802	-	-		COMASA	-	-
07:32:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2023001864	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000416 - U2023001864 - D2024112693	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM	-	-	-		ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-		ARAUCO	-	-
07:32:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM	-	-	U2024000780	KELAR	-	-	
07:32:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-		ARAUCO	-	-
07:32:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-		ARAUCO	-	-
07:32:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-		ARAUCO	-	-
07:32:00	-	NUOVAALDEA-2	BL1+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	Cancelado IF 2024005549	-	-		ARAUCO	-	-
07:32:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-		SANTA FE	-	-
07:32:00	-	SANTAFE	BL1_COGEN	17	N	-	MT	-	OM	-	-	-		SANTA FE	-	-
07:32:00	-	VINALES	BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-		ARAUCO	-	-
07:32:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-		SANTA MARTA	-	-
07:32:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-		KDM	-	-
07:32:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-		ENAP BIOBIO	-	-
07:32:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-		SANTA MARTA	-	-
07:37:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DIN	-	PP	-	OM	-	-	-		COLBUN	-	-
07:37:00	-		ERINC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-		-	-	-
07:37:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-TOLPANRUR	PE-TOLPANRUR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PPV-LIYA	PPV-LIYA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PPV-MALGARITA	PPV-MALGARITA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-LOSDOMOS	PE-LOSDOMOS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PPV-ANDES28	PPV-ANDES28	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-SANMARTAS	PE-SANMARTAS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:37:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:37:00	-	NUOVAALDEA BL1 COGEN	NUOVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:37:00	-	NUOVAALDEA BL1+BL2 COG EN	NUOVAALDEA BL1+BL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:37:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	ISA-1	ISA-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	ISA-2	ISA-2	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	LOMALITA	LOMALITA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TAUNAYORIENTE	PE-TAUNAYORIENTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TAUNAYPONIENTE	PE-TAUNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-VALLEDELOSRIENTOS	PE-VALLEDELOSRIENTOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PPV-CHANARES														

23-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
07:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGER	-	-
07:37:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENARCA	-	-
07:37:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-PUNTAColorada	PE-PUNTAColorada	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-SOLARANDRES	PFV-SOLARANDRES	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-LICKUSOLAR	PFV-LICKUSOLAR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GFG	PFV-SANPEDRO-GFG	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-VALLESCONDIJO	PFV-VALLESCONDIJO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:37:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:37:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	PE-CIEL	PE-CIEL	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	CABILQUEN-1	CABILQUEN-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:37:00	-	CABILQUEN-2	CABILQUEN-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:37:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-EPELICANO	PFV-EPELICANO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDRES	PFV-SOLDELNORTIANDRES	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:37:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:37:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
07:37:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
07:37:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PE-LOMASDEQUERCO	PE-LOMASDEQUERCO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-DIEGO SALMAGDO	PFV-DIEGO SALMAGDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-MESTIZADOSANDES	PFV-MESTIZADOSANDES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:37:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:37:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:37:00	-	PFV-ROSECONDIJO	PFV-ROSECONDIJO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:37:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:37:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:37:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:37:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:37:00	-	Colocación: 3039; Ajuste: 100	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
07:41:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Cruces	-	-	COLBUN	-	-
07:41:00	-	-	CANUTILLAR	50	N	-	G	-	OM	-	LT 220 kV Lastaria - Cruces	N	-	COLBUN	-	-
07:41:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 kV Lastaria - Cruces	LT 220 kV Lastaria - Cruces	-	-	CDC	-	-
07:50:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 66 kV Linares - Chacabuco	LT 66 kV Linares - Chacabuco	-	-	CDC	-	-
07:53:00	-	Colocación: 3180; Ajuste: 200	CDC	0	-	-										

23-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLUMB	-	-
07:53:00	-	CURLIQUINJE	CURLIQUINJE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	ISLA-2	ISLA-2	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	CIOSDAGUA	CIOSDAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	PE-LOBUNDESARIES	PE-LOBUNDESARIES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 236 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-DONNUMBERTO	PFV-DONNUMBERTO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PFV-LLANODELLAMPIS	PFV-LLANODELLAMPIS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLISA	-	-
07:53:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-CERRONDOMINADOR	PFV-CERRONDOMINADOR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-PODZALMONTE-2	PFV-PODZALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-PODZALMONTE-3	PFV-PODZALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-SOLDILSANDES	PFV-SOLDILSANDES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-LACKUZOLAR	PFV-LACKUZOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-VALDESCONDIDO	PFV-VALDESCONDIDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico, SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:53:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:53:00	-	MAMPITAS	MAMPITAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:53:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:53:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:53:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:53:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:53:00	-	MALCAHUELLO-1	MALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-SOLDELNORTESANDES	PFV-SOLDELNORTESANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate					

23-12-2024													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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
08:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TIG2A8_TIG2A+TIG2B+TV1_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	KELAR	KELAR-TIG12_TIG1+TIG2+TV1_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM	Comienza desacople TIG2		N		KELAR	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Control Cota			D202400780	COLBUN	-	-
08:04:00	-	Colocación 3815; Ajuste: 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
08:04:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PFV-ELIOMERO	PFV-ELIOMERO	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PFV-LOJA	PFV-LOJA	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PE-LOSQUANOS	PE-LOSQUANOS	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 68.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 67.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:04:00	-	VINALDES BL1 COGEN	VINALDES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ABRAUJO	-	-
08:04:00	-	NUBUALDEA BL1 COGEN	NUBUALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ABRAUJO	-	-
08:04:00	-	NUBUALDEA BL1+BL2 COG EN	NUBUALDEA BL1+BL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ABRAUJO	-	-
08:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:04:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:04:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:04:00	-	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	84	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:04:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:04:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	LOMALTA	LOMALTA	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	QUISOAGUA	QUISOAGUA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-REMANCO	PE-REMANCO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 76.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	47	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	117	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 124.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-LALACAXA	PFV-LALACAXA	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-LALACAXA-2	PFV-LALACAXA-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	46	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-CAMPOLINDO SUR	PFV-CAMPOLINDO SUR	180	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	72	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 118.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 107.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	67	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-REMANCO-2	PE-REMANCO-2	69	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 75.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-MONTERECONDONDO	PE-MONTERECONDONDO	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:04:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:04:00	-	LAI1-2	LAI1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-LIANDDELLAMPUS	PFV-LIANDDELLAMPUS	48	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLISA	-	-
08:04:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 37.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-CERRO DOMINADOR	PFV-CERRO DOMINADOR	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN					

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-	
00:04:00	-	CARILARQUEN-2	PE-CARILARQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
00:04:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
00:04:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
00:04:00	-	PIV-ELPILICANO	PIV-ELPILICANO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
00:04:00	-	PIV-SOLEDNORTTANDES	PIV-SOLEDNORTTANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
00:04:00	-	PE-PUNTAASERA	PE-PUNTAASERA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
00:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
00:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
00:04:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PIV-HUATACONDO	PIV-HUATACONDO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PIV-DIEGODALMAGRO	PIV-DIEGODALMAGRO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PIV-PAMPALONANORTE	PIV-PAMPALONANORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PIV-JAIVERA	PIV-JAIVERA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PIV-MESTADELOSANDES	PIV-MESTADELOSANDES	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PIV-SOLEDNORSERTE	PIV-SOLEDNORSERTE	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	PIV-QUILAPILUN	PIV-QUILAPILUN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
00:04:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
00:04:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
00:04:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
00:04:00	-	CENTRALEDZAMCZ	CENTRALEDZAMCZ	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
00:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
00:04:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
00:04:00	-	PIV-ROSCONIDIDO	PIV-ROSCONIDIDO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
00:04:00	-	PIV-WILLIA	PIV-WILLIA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
00:04:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
00:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
00:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
00:04:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	77.5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
00:04:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UQUQUEU	-	-	
00:12:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Control Cota		N	D2024001595	COLBUN	-	-	
00:12:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG10+5TVL_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM	Desacopla TG2			D202400780	KELAR	-	-	
00:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+5TV2_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	TG2A desacopla			L2022001252		ENEL GENERACION	-	-
00:17:00	-	CDC	Inicia Cx	0	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 110 kV Sausal - Codehua	LT 110 kV Sausal - Codehua	-	-	CDC	-	-	
00:19:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	TG2A F/S		-	L2021900973		ENEL GENERACION	-	-
00:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	TV2C F/S			L2022001252		ENEL GENERACION	-	-
00:22:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				L2021900973		ENEL GENERACION	-	-
00:25:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	PO	LC	EP	-	EP	En pruebas, según SD 2024129816.			D2024001829		ENGIE	-	-
00:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	DRD	DLC	FS	-	OM	TG2B F/S			D2024129816		ENEL GENERACION	-	-
00:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	DRD	DLC	FS	-	OM	TG2B F/S			L2022001252		ENEL GENERACION	-	-
00:30:00	-	Colocación: 4431; Ajuste: 400	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)			L2021900973		ENEL GENERACION	-	-
00:30:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
00:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
00:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
00:30:00	-	PIV-ALMEXIDA	PIV-ALMEXIDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
00:30:00	-	PIV-ELROMERO	PIV-ELROMERO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
00:30:00	-	PIV-USYA	PIV-USYA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
00:30:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
00:30:00	-	PE-MESAMARINDA	PE-MESAMARINDA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
00:30:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
00:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
00:30:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
00:30:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.6 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
00:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
00:30:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
00:30:00	-	PE-SANMATA	PE-SANMATA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
00:30:00	-	PIV-ANDISA	PIV-ANDISA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
00:30:00	-	SANANCHES-1	SANANCHES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AWP	-	-	
00:30:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
00:30:00	-	NUUEVALDEA_B11_COGEN	NUUEVALDEA_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
00:30:00	-	NUUEVALDEA_B11+B12_COGEN	NUUEVALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
00:30:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
00:30:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
00:30:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
00:30:00	-	PIV-DIEGOLMAGROUR	PIV-DIEGOLMAGROUR	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148.6 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
00:30:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
00:30:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
00:30:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
00:30:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:30:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:30:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:30:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:30:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:30:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:30:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:30:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:30:00	-	LOMALTA	LOMALTA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:30:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SSTR	Prorrate						

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2 sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-	
08:30:00	-	PFV-CAPICORNI0	PFV-CAPICORNI0	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
08:30:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	97	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
08:30:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PE-CABOULENES-1	PE-CABOULENES-1	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PE-CABOULENES-2	PE-CABOULENES-2	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PE-CABOULENES-3	PE-CABOULENES-3	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PE-PUNTAOCCORADA	PE-PUNTAOCCORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-CONEOJO	PFV-CONEOJO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-SOLDILLOANDES	PFV-SOLDILLOANDES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-SONACAMEN	PFV-SONACAMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-SANEDRO-GRG	PFV-SANEDRO-GRG	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PE-LLANODESLEWMENTO	PE-LLANODESLEWMENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:30:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:30:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:30:00	-	MAIRIPÓSAS	MAIRIPÓSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-	
08:30:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-	
08:30:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-	
08:30:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-	
08:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
08:30:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
08:30:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
08:30:00	-	MANAPL-1	MANAPL-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
08:30:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
08:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
08:30:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
08:30:00	-	CABILQUEN-1	CABILQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
08:30:00	-	CABILQUEN-2	CABILQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
08:30:00	-	MALCALAHUELLO-1	MALCALAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
08:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
08:30:00	-	PFV-EPLUCANO	PFV-EPLUCANO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
08:30:00	-	PFV-SOLDILLONORTIENDES	PFV-SOLDILLONORTIENDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
08:30:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
08:30:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
08:30:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
08:30:00	-	PE-NEGRETT	PE-NEGRETT	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	PFV-PAMPAPASOLANORTE	PFV-PAMPAPASOLANORTE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	PFV-JANUELLA	PFV-JANUELLA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:30:00	-	LJAJEVE-2_COGEN	LJAJEVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
08:30:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
08:30:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
08:30:00	-	CENTRALTEG_MC2	CENTRALTEG_MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
08:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
08:30:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
08:30:00	-	PFV-RIODECONDDO	PFV-RIODECONDDO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
08:30:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
08:30:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:30:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:30:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:30:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:30:00	-	PE-LAJAR	PE-LAJAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOLUR	-	-	
08:32:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	
08:32:00	-	PFV-SOLDILDESIERTO	PFV-SOLDILDESIERTO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	
08:32:00	-	Colocación: 67; Ajuste: -50	CDC							Inicio Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV Lastarria - Cruillos	N		CDC	-	-	
08:37:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	70	N	-	G	-	OM						COLBUN	-	-
08:37:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV			U20240001829	ENGIE	-	-	
08:39:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-	
08:40:00	-	PFV-TAMANGGO	PFV-TAMANGGO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE			

23-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2ALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
09:08:00	-	PE-TOTOFAL	PE-TOTOFAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:08:00	-	PE-SANCLEMENTE	PE-SANCLEMENTE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:08:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	ISA-1	ISA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	LOMAITA	LOMAITA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190.7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	228	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 369.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 164.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-CONCHIMBERTO	PFV-CONCHIMBERTO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:08:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-PAMPATIGRES	PFV-PAMPATIGRES	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CFH)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-CONIO	PFV-CONIO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-LIBRESOAL	PFV-LIBRESOAL	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-CONCAGAMEN	PFV-CONCAGAMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-CENOTIGRE	PE-CENOTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:08:00	-	PFV-CIMEL	PFV-CIMEL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:08:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:08:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:08:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:08:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:08:00																

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
09:20:00	-	Colocación: 4870, Ajuste: J00	CDC	0						Ajuste Priorra Generalizada costo SEN (al Norte de S/E Cruellos)	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
09:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	23	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PE-VALMEDA	PE-VALMEDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PEV-LISTA	PEV-LISTA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PEV-MALAGARDA	PEV-MALAGARDA	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PEV-ROLDERO-1	PEV-ROLDERO-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PEV-ANDES28	PEV-ANDES28	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PE-SANANDES-1	PE-SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:20:00	-	PE-VINALES BL1_COGEN	PE-VINALES BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:20:00	-	PE-NUEVAALDEA BL1_COGEN	PE-NUEVAALDEA BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:20:00	-	PE-NUEVAALDEA BL1+BL2_COGEN	PE-NUEVAALDEA BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:20:00	-	PE-CHIBURGO-1	PE-CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	PE-CHIBURGO-2	PE-CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	PE-LAMINA	PE-LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	PE-SANCLEMENTE	PE-SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	PE-ABANCO-5	PE-ABANCO-5	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	PE-ABANCO-6	PE-ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	PE-CPRISES-1	PE-CPRISES-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	PE-CPRISES-2	PE-CPRISES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	PE-CPRISES-3	PE-CPRISES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	PE-CURILINQUE	PE-CURILINQUE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	PE-ISA-1	PE-ISA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	PE-ISA-2	PE-ISA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	PE-LOMALTA	PE-LOMALTA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	PE-OJOSDEAGUA	PE-OJOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-SERRAVALLE	PE-SERRAVALLE	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	198	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190,7 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PEV-CAMPODEL SOL	PEV-CAMPODEL SOL	248	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PEV-VALLEDOSOL	PEV-VALLEDOSOL	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PEV-GUANACAY	PEV-GUANACAY	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,8 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PEV-CONCHUMBERITO	PEV-CONCHUMBERITO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:20:00	-	PE-CHAPIQUINA-1	PE-CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:20:00	-	PE-LAIA-2	PE-LAIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:20:00	-	PEV-LOSORDOS	PEV-LOSORDOS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:20:00	-	PEV-LLANO DEL LAMPOS	PEV-LLANO DEL LAMPOS	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:20:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CABO LEONES-1	PE-CABO LEONES-1	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CABO LEONES-2	PE-CABO LEONES-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CABO LEONES-3	PE-CABO LEONES-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-PUNTA COLERA	PE-PUNTA COLERA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PEV-CONJO	PEV-CONJO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PEV-POZOALMONTE-2	PEV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PEV-LIBROSOLAR	PEV-LIBROSOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PEV-LACRU														

23-12-2024															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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
09:20:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:20:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:20:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:20:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:20:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:20:00	-	PFV-ROSESCONDIDO	PFV-ROSESCONDIDO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:20:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUEUR	-	-
09:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTF	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:36:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	PS	MTF	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	Colocación: 4976; Ajuste: 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
09:44:00	-	PE-PUNTALPAMENAS	PE-PUNTALPAMENAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PFV-ELMONTEJO	PFV-ELMONTEJO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PE-LOSDOLMOS	PE-LOSDOLMOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:44:00	-	SANANDES1	SANANDES1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:44:00	-	YNALDES BL1 COGEN	YNALDES BL1 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:44:00	-	NEUVAALDEA BL1 COGEN	NEUVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:44:00	-	NEUVAALDEA BL1+BL2 COG EN	NEUVAALDEA BL1+BL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:44:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:44:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:44:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	LOMALTA	LOMALTA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	OSOSLAGUA	OSOSLAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-FINSTERARR	PFV-FINSTERARR	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-CAMPOTESOL	PFV-CAMPOTESOL	248	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 369.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-CONHUMBERTO	PFV-CONHUMBERTO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-MONTEREDONDO														

23-12-2024															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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2ALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-		N		COLBUN	-	-
09:44:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:44:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:44:00	-	MAMPL-2	MAMPL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-SOZOLNORTIENDES	PFV-SOZOLNORTIENDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:44:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:44:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	PE-LOMASDELUQUEO	PE-LOMASDELUQUEO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	PFV-PAMPACLOANORTE	PFV-PAMPACLOANORTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	PFV-ATACAMAQUILAR-2	PFV-ATACAMAQUILAR-2	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:44:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:44:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:44:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:44:00	-	CENTRALFEQ MC2	CENTRALFEQ MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:44:00	-	PFV-RIODESCONIDIO	PFV-RIODESCONIDIO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:44:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:44:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:44:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UQUQUER	-	-
09:57:00	-	Colocados: 5096; Ajuste: 500	CDC	5	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			-	-
09:57:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:57:00	-	PFV-ELOMBERO	PFV-ELOMBERO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:57:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:57:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PFV-ANDESER	PFV-ANDESER	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:57:00	-	VINALDES_B11_COGEN	VINALDES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCAO	-	-
09:57:00	-	NUBUALDEA_B11_COGEN	NUBUALDEA_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCAO	-	-
09:57:00	-	NUBUALDEA_B11+H12_COGEN	NUBUALDEA_B11+H12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCAO	-	-
09:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:57:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:57:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:57:00	-	SANCLLEMENTE	SANCLLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:57:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:57:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:57:00	-	OPRES-1	OPRES-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:57:00	-	OPRES-2	OPRES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:57:00	-	OPRES-3	OPRES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:57:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:57:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:57:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:57:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:57:00	-	OJOSDIAGUA	OJOSDIAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:57:00	-	PE-LOZBUNOSAIRES	PE-LOZBUNOSAIRES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:57:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACAB													

23-12-2024													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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
09:57:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-CONCACARMIN	PFV-CONCACARMIN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PE-CAROTIGRE	PE-CAROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:57:00	-	PFV-CIMEL	PFV-CIMEL	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:57:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:57:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:57:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:57:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:57:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:57:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:57:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:57:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:57:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:57:00	-	PFV-ELEPLICANO	PFV-ELEPLICANO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:57:00	-	PFV-SOLDENLORTANDES	PFV-SOLDENLORTANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:57:00	-	PE-PUNTAISERPA	PE-PUNTAISERPA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC COAST	-	-
09:57:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
09:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
09:57:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PFV-ATACAMAOSOLAR-2	PFV-ATACAMAOSOLAR-2	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PFV-MISITADELOSANDES	PFV-MISITADELOSANDES	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:57:00	-	RIOPCOQUEN-1	RIOPCOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:57:00	-	RIOPCOQUEN-2	RIOPCOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:57:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:57:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
09:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
09:57:00	-	PFV-ROESCONDDO	PFV-ROESCONDDO	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
09:57:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
09:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:57:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:57:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-
10:00:00	-	NUEVAERICA	NUEVAERICA	0	PO	-	EP	-	EP	Cambio de combustible GEL a DIESEL			MM2024085 793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	Colocación: S244; Ajuste: 500	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
10:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PFV-LIZA	PFV-LIZA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:38:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:38:00	-	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW						

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
10:38:00	-	PPV-VALLEDISOLO	PPV-VALLEDISOLO	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-CONILIMBERTO	PPV-CONILIMBERTO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:38:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:38:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:38:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
10:38:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PE-ELABARRAN	PE-ELABARRAN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-CONILO	PPV-CONILO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-POZOSALMONTE-2	PPV-POZOSALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-POZOSALMONTE-3	PPV-POZOSALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-LIBROSOLAR	PPV-LIBROSOLAR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-DONACARME	PPV-DONACARME	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-SAN PEDRO-GRG	PPV-SAN PEDRO-GRG	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PE-LLANOSDELLENTO	PE-LLANOSDELLENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:38:00	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:38:00	-	PPV-CAMEL	PPV-CAMEL	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SSTR; Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:38:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:38:00	-	URCAY-1	URCAY-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:38:00	-	URCAY-2	URCAY-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEN	-	-
10:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEN	-	-
10:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEN	-	-
10:38:00	-	MANIPUL-2	MANIPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEN	-	-
10:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEN	-	-
10:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:38:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-LUZDELMORTE	PPV-LUZDELMORTE	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-SOLEDORNORTEANDES	PPV-SOLEDORNORTEANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	PPV-CARISARINTO	PPV-CARISARINTO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	PPV-MESTADOLASANDAS	PPV-MESTADOLASANDAS	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:38:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:38:00	-	RIOPOCOQUEN-1	RIOPOCOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:38:00	-	RIOPOCOQUEN-2	RIOPOCOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:38:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:38:00	-	PPV-ROZOSCONDIDO	PPV-ROZOSCONDIDO	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:38:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:38:00	-	PE-LOSCHERILLOS	PE-LOSCHERILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	T		

23-12-2024															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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2ALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLUMB	-	-
11:06:00	-	CPRIES-1	CPRIES-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	CPRIES-2	CPRIES-2	20	OM	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	CPRIES-3	CPRIES-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	LOMALITA	LOMALITA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	183	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 214,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	281	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-GUANDUCHI	PFV-GUANDUCHI	146	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-CONCILIMBERTO	PFV-CONCILIMBERTO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:06:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:06:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:06:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:06:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIASA	-	-
11:06:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-PAMPATIGONE	PFV-PAMPATIGONE	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-ELABARAN	PE-ELABARAN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-JAMBA-2	PFV-JAMBA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-LIBROSOLAR	PFV-LIBROSOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-SANEDRO-GRG	PFV-SANEDRO-GRG	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-JAMBA-1	PFV-JAMBA-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-LLANODESLEVENTO	PE-LLANODESLEVENTO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PFV-SANTAGOOLAR	PFV-SANTAGOOLAR	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:06:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:06:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:06:00	-	URCAY-1	URCAY-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:06:00	-	URCAY-2	URCAY-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:06:00	-	PROVISIENCIA-2	PROVISIENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:06:00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:06:00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:06:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-ELRICUANO	PFV-ELRICUANO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDÉS	PFV-SOLDELNORTEANDÉS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:06:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:06:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:06:00	-	PE-LOMASDEQUEQUEO	PE-LOMASDEQUEQUEO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:06:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6						

23-12-2024															SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_siv	43	RO	-	MT	-	RE				N			COLBUN	-	-
11:36:00	-	PE-VIV-LYA	PE-VIV-LYA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH (-)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-MALGARIA	PE-VIV-MALGARIA	193	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH (-)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
11:36:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:36:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:36:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-ANDES	PE-VIV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-BOLERO-1	PE-VIV-BOLERO-1	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-ANDES28	PE-VIV-ANDES28	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:36:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-ANDES4	PE-VIV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
11:36:00	-	PE-SANANDES-1	PE-SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-ALB1 COGEN	PE-VIV-ALB1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
11:36:00	-	PE-NUEVAALDEA BL1 COGEN	PE-NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
11:36:00	-	PE-NUEVAALDEA BL1+BL2 COG	PE-NUEVAALDEA BL1+BL2 COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
11:36:00	-	PE-CHIBURGO-1	PE-CHIBURGO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
11:36:00	-	PE-CHIBURGO-2	PE-CHIBURGO-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
11:36:00	-	PE-LAMINA	PE-LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-DIEGOALMAGROSUR	PE-VIV-DIEGOALMAGROSUR	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH (-)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
11:36:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH (-)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
11:36:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
11:36:00	-	PE-SANCLEMENTE	PE-SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
11:36:00	-	PE-ABANCO-5	PE-ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:36:00	-	PE-ABANCO-6	PE-ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:36:00	-	PE-OPRESSES-1	PE-OPRESSES-1	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:36:00	-	PE-OPRESSES-2	PE-OPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:36:00	-	PE-OPRESSES-3	PE-OPRESSES-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:36:00	-	PE-CURILUNQUE	PE-CURILUNQUE	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:36:00	-	PE-ISA-1	PE-ISA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:36:00	-	PE-ISA-2	PE-ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:36:00	-	PE-LOMALTA	PE-LOMALTA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:36:00	-	PE-OTOSDEAGUA	PE-OTOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:36:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-CHANARAS	PE-VIV-CHANARAS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-FINISTERRAE	PE-VIV-FINISTERRAE	191	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 214,4 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-LALACAMA	PE-VIV-LALACAMA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-LALACAMA-2	PE-VIV-LALACAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-SOLDELLA	PE-VIV-SOLDELLA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-AZABACHE	PE-VIV-AZABACHE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-CAMPODELSOL	PE-VIV-CAMPODELSOL	294	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-VALLEDISOL	PE-VIV-VALLEDISOL	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,3 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-GUANCHI	PE-VIV-GUANCHI	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,9 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-LASALINAS	PE-VIV-LASALINAS	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-MANZANO	PE-VIV-MANZANO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-DONAMARIBERTO	PE-VIV-DONAMARIBERTO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:36:00	-	PE-PE-MONTEDONDO	PE-PE-MONTEDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
11:36:00	-	PE-CHAPIQUINA-1	PE-CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
11:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
11:36:00	-	PE-LANZA-2	PE-LANZA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-LOSOLIVOS	PE-VIV-LOSOLIVOS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-LLANODELLAMPAS	PE-VIV-LLANODELLAMPAS	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-SANTASABEL	PE-VIV-SANTASABEL	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-PAMPATIGRE	PE-VIV-PAMPATIGRE	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH (-)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-PUNTAOLDRADO	PE-PUNTAOLDRADO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-CERRODOMINADOR	PE-VIV-CERRODOMINADOR	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-CONIO	PE-VIV-CONIO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH (-)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-LAMA-2	PE-VIV-LAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-LAHUAYCA-2	PE-VIV-LAHUAYCA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-POZOALMONTE-2	PE-VIV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-POZOALMONTE-3	PE-VIV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-UNIBESOLAR	PE-VIV-UNIBESOLAR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-LACHUZOLAR	PE-VIV-LACHUZOLAR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-DONACARMEN	PE-VIV-DONACARMEN	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-SANPEDRO-GPG	PE-VIV-SANPEDRO-GPG	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-LAMA-1	PE-VIV-LAMA-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:36:00	-	PE-VIV-VALLEESCONDIDO	PE-VIV-VALLEESCONDIDO	80														

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
11:36:00	-	RIOPOCOQUEN-2	RIOPOCOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:36:00	-	PE-ALUNA	PE-ALUNA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:36:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:36:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153,3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:36:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:36:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:36:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:36:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:36:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
11:39:00	-	NEUVAERICA	NEUVAERICA_TST-TV1_GNL_A	0	NM	-	FS	-	NM	Fuera de servicio TST-TV en de MM 203-085793.	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:43:00	-	CDC	Index Ch	0	-	-	-	-	-	Index Ch LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-
11:50:00	-	Colocación: 5927; Ajuste: 600	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
11:50:00	-	PE-PUNTALMERAS	PE-PUNTALMERAS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,5 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CH+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CH+; SSCC: Bloque CH+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:50:00	-	PFV-EUCOEMBO	PFV-EUCOEMBO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CH+; SSCC: Bloque CH+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CH+; SSCC: Bloque CH+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CH+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:50:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	PE-LOSQUIRINDOS	PE-LOSQUIRINDOS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:50:00	-	VINALDES_RL1_COGEN	VINALDES_RL1_COGEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:50:00	-	NEUVALDEA_RL1_COGEN	NEUVALDEA_RL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:50:00	-	NEUVALDEA_RL1+RL2_COG EN	NEUVALDEA_RL1+RL2_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:50:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	181	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CH+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:50:00	-	PE-SANTIAN	PE-SANTIAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CH+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:50:00	-	SANCLEMTE	SANCLEMTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:50:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	CURLILQUE	CURLILQUE	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	QOXSAGUA	QOXSAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	PE-LOBUENOSABRES	PE-LOBUENOSABRES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	213	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 214,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-CAMPOROSOL	PFV-CAMPOROSOL	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	170	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195,5 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-MANZANAO	PFV-MANZANAO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-DONMILBERTO	PFV-DONMILBERTO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	CHAPILQUINA-1	CHAPILQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
11:50:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Sitr						

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2ALCO_siv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
11:50:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:50:00	-	PFV-LUZULDE-NORTE	PFV-LUZULDE-NORTE	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-ELEULICANO	PFV-ELEULICANO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:50:00	-	PFV-SOLDENLORTANDES	PFV-SOLDENLORTANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PFV-CABERABITO	PFV-CABERABITO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PFV-MESTADLOSANDES	PFV-MESTADLOSANDES	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:50:00	-	RIOPIQUEN-1	RIOPIQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
11:50:00	-	RIOPIQUEN-2	RIOPIQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
11:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:50:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:50:00	-	PFV-ROSCONIDIDO	PFV-ROSCONIDIDO	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:50:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:50:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:50:00	-	PE-LA LOR	PE-LA LOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUEUR	-	-
12:13:00	-	Colocación S895; Ajuste a 350	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
12:13:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 194,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PFV-ESPA	PFV-ESPA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	185	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PE-LOSCHIRIROS	PE-LOSCHIRIROS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PE-LOSQUILLOS	PE-LOSQUILLOS	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:13:00	-	VINALDES BIL COGEN	VINALDES BIL COGEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAIACO	-	-
12:13:00	-	NUUEVALDEA BIL COGEN	NUUEVALDEA BIL COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAIACO	-	-
12:13:00	-	NUUEVALDEA BIL+BIL2_COG EN	NUUEVALDEA BIL+BIL2_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAIACO	-	-
12:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	168	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	LOMALTA	LOMALTA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	OSOSRAGUA	OSOSRAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	PE-LOSRIÑENSAIRES	PE-LOSRIÑENSAIRES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-															

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2ALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
12:13:00	-	PE-TOHAMAMA	PE-TOHAMAMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-CONACARIMEN	PFV-CONACARIMEN	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	83	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-VALLEESCHINDO	PFV-VALLEESCHINDO	80	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	111	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 110,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	159	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:13:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:13:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:13:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	88	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	86	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:13:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
12:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
12:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	PE-LOMASDEQUEQUO	PE-LOMASDEQUEQUO	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	PFV-CARRILARINITO	PFV-CARRILARINITO	62	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	71	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	58	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	68	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	96	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(-), SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	PFV-DOEMEYNO	PFV-DOEMEYNO	147	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	106	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	PFV-QUIRAPILUN	PFV-QUIRAPILUN	91	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:13:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:13:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:13:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	89	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:13:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	127	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 154,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:13:00	-	PFV-WILLIA	PFV-WILLIA	79	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:13:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	62	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCOLUER	-	-
12:17:00	-	Colocación: 24; Ajuste: -17	CDC	0	N	-	OM	-	OM	Ajuste Prorratea LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		SIEMENS	-	-
12:17:00	-	PFV-DONAAANTONIA	PFV-DONAAANTONIA	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SIFR	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		SIEMENS	-	-
12:53:00	-	Colocación: 2; Ajuste: -22	CDC	0	N	-	OM	-	OM	Ajuste Prorratea LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		SIEMENS	-	-
12:53:00	-	PFV-DONAAANTONIA	PFV-DONAAANTONIA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SIFR	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		SIEMENS	-	-
13:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	OM	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-
13:06:00	-	Colocación: 5352; Ajuste: -150	CDC	0	N	-	OM	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-			-	-
13:06:00	-	PE-PUNTPALMERAS	PE-PUNTPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	114	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 127,9 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-EUCUMERO	PFV-EUCUMERO	59	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	127	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	66	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 72,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	84	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:06:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:06:00	-	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:06:00	-	NUUEVAALDEA BL1+BL2 COG EN	NUUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual						

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
13:06:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-MONTFREDONDO	PE-MONTFREDONDO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	PPV-LANOSDELLAMPROS	PPV-LANOSDELLAMPROS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-LACUZUOLAR	PPV-LACUZUOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-TONAMAMA	PE-TONAMAMA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-LEÑA	PPV-LEÑA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:06:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:06:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:06:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:06:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:06:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGEN	-	-
13:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGEN	-	-
13:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGEN	-	-
13:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGEN	-	-
13:06:00	-	CARILAIQUEN-1	CARILAIQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:06:00	-	CARILAIQUEN-2	CARILAIQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:06:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:06:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:06:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:06:00	-	PPV-SOLDELMONTAÑES	PPV-SOLDELMONTAÑES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:06:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC INTL	-	-
13:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:06:00	-	PE-NIEGITE	PE-NIEGITE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PE-LOMASDELCOQUE	PE-LOMASDELCOQUE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-DIEGODELMAGRO	PPV-DIEGODELMAGRO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(1), SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-MESEDELOSANDES	PPV-MESEDELOSANDES	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-QUILAFLUN	PPV-QUILAFLUN	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:06:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:06:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:06:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:06:00	-	PPV-ROSCONDDO	PPV-ROSCONDDO	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:06:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:06:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:06:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:06:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:06:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUER	-	-
13:20:00	-	Colocación: 5545; Ajuste: 0	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-		

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2ALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLUMB	-	-
13:20:00	-	LOMAATA	LOMAATA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:20:00	-	OSOAGUA	OSOAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-FINSTERRE	PFV-FINSTERRE	158	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	243	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-SALINAS	PFV-SALINAS	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-DONUMBERTO	PFV-DONUMBERTO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:20:00	-	PE-MONTREDOZINO	PE-MONTREDOZINO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:20:00	-	CHAROLINA-1	CHAROLINA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:20:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:20:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PE-CAROLINE1-1	PE-CAROLINE1-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PE-CAROLINE1-2	PE-CAROLINE1-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PE-CAROLINE1-3	PE-CAROLINE1-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-LANQUIA-2	PFV-LANQUIA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-ELVNA	PFV-ELVNA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13.4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:20:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:20:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:20:00	-	URICAY-1	URICAY-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:20:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:20:00	-	CARILAHUEN-1	CARILAHUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:20:00	-	CARILAHUEN-2	CARILAHUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:20:00	-	MALICACHUELLO-1	MALICACHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-SOLDELMONTAÑANDES	PFV-SOLDELMONTAÑANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:20:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:20:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:20:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-ATACAM														

23-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
14:13:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PE-LOSRIJUNOS	PE-LOSRIJUNOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:13:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:13:00	-	NUUEVALDEA_BLI_COGEN	NUUEVALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:13:00	-	NUUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NUUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:13:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:13:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF1-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:13:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:13:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:13:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:13:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:13:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:13:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:13:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-SERRAAGORCA	PE-SERRAAGORCA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-TALNAVOPONENTE	PE-TALNAVOPONENTE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 221,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PPV-LALACAKMA	PPV-LALACAKMA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PPV-LALACAKMA-2	PPV-LALACAKMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PPV-SODRELLA	PPV-SODRELLA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PPV-CAMPOSDIELSOL	PPV-CAMPOSDIELSOL	250	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PPV-VALLEDIELSOL	PPV-VALLEDIELSOL	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PPV-CONVALMIBERTO	PPV-CONVALMIBERTO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:13:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:13:00	-	LAMA-2	LAMA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:13:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:13:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
14:13:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-CONIO	PPV-CONIO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-LIBRESOLAR	PPV-LIBRESOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-LACKUSOLAR	PPV-LACKUSOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-SANPEDRO-GRG	PPV-SANPEDRO-GRG	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-VALLESCONDIPIO	PPV-VALLESCONDIPIO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH-1 SSCC: Bloque CF1-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-LLANODEVENTO	PE-LLANODEVENTO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:13:00	-	PPV-CEMI-1	PPV-CEMI-1	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:13:00	-	MARIPosas	MARIPosas	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:13:00</																

23-12-2024										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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
14:13:00	-	PE-LOSCHILLOS	PE-LOSCHILLOS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STAKMAY	-	-
14:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 199,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
14:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
14:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
14:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
14:13:00	-	PE-LAJLOR	PE-LAJLOR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCOLQUIER	-	-
15:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	125	DN	DLC	PP	PCP	OM					ENGIE	-	-
15:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A8_TG2A+TG2B-TV2_GNL_C	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	CIPRESES_sinv	CIPRESES_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
15:20:00	-	ERNC	ERNC	-	-	-	-	-	-		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
15:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cte LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
15:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
15:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
15:27:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
15:27:00	-	COLBUN_sinv	COLBUN_sinv	-	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
15:27:00	-	Colocación: 3531; Ajuste: -100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
15:27:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
15:27:00	-	PPV-ELBOMERO	PPV-ELBOMERO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
15:27:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
15:27:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
15:27:00	-	PE-LOSCHILLOS	PE-LOSCHILLOS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
15:27:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
15:27:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-
15:27:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-
15:27:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 219,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	218	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PPV-VALDELSOL	PPV-VALDELSOL	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193,8 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:27:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158,9 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:27:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:27:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:27:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:27:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:27:00	-	PPV-LLANDELLAMPUS	PPV-LLANDELLAMPUS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-
15:27:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-IAMA-2	PPV-IAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-SANFORDO-GPG	PPV-SANFORDO-GPG	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-IAMA-1	PPV-IAMA-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:27:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:27:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INNERGEX	-	-
15:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INNERGEX	-	-
15:27:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INNERGEX	-	-
15:27:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,6 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-
15:27:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-
15:27:00	-	PE-PUNTAISERIA	PE-PUNTAISERIA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			PACIFIC HYDRO	-	-
15:27:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:27:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:27:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:27:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:27:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:27:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:27:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1						

23-12-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
16:04:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG2_GNL_A	75	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cruillos	N	U2024001921	COLBUN	-	-
16:11:00	-	Colocación: 47; Ajuste: -60	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata S/E Parinas 500/220 kV	S/E Parinas 500/220 kV	-	-	CDC	-	-
16:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: SIFR	S/E Parinas 500/220 kV	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	S/E Parinas 500/220 kV	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	S/E Parinas 500/220 kV	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	Colocación: 47; Ajuste: -60	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Cta S/E Parinas 500/220 kV	S/E Parinas 500/220 kV	-	-	CDC	-	-
16:15:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	U2022001252 - U2022000673 - U20221001553	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2_GNL_C	79	DRO	DLC	PP	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	U2024000780	KELAR	-	-
16:17:00	-	Colocación: 3637; Ajuste: -250	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
16:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:17:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:17:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:17:00	-	PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
16:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
16:17:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PFV-CHAMBE	PFV-CHAMBE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	149	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 212,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PFV-CAMPORIELLO	PFV-CAMPORIELLO	228	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PE-MONTREDDUNDO	PE-MONTREDDUNDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:17:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:17:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	110	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:17:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:17:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPIS	PFV-LLANODELLAMPIS	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
16:17:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-IJAMA-2	PFV-IJAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GFG	PFV-SANPEDRO-GFG	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-IJAMA-1	PFV-IJAMA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:17:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
16:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
16:17:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
16:17:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:17:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:17:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:17:00	-	PFV-CARIBRAPINTO	PFV-CARIBRAPINTO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR2	PFV-ATACAMASOLAR2	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
16:17:00	-	PFV-ROSCONDIRIO	PFV-ROSCONDIRIO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
16:17:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
16:24:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	FS	-	OM	-	-	N	U2023001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
16:27:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	U2023001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
16:32:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	75	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-

23-12-2024															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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE				N		COLBUN	-	-
17:56:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:56:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:56:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 197,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:56:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:56:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,5 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:56:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
17:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
17:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	190	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 166,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PE-MONTERECONDIO	PE-MONTERECONDIO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:56:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:56:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:56:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	151	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:56:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:56:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:56:00	-	PPV-CAPICORONIO	PPV-CAPICORONIO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:56:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:56:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
17:56:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-CERRO OMINADOR	PPV-CERRO OMINADOR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-PICOLAIMONTE-3	PPV-PICOLAIMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 217,4 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-VALLECONDIDO	PPV-VALLECONDIDO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-LLANODESVIENTO	PE-LLANODESVIENTO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:56:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INERGENX	-	-
17:56:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INERGENX	-	-
17:56:00	-	PPV-SANANDES	PPV-SANANDES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INERGENX	-	-
17:56:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:56:00	-	PPV-ELEUCANO	PPV-ELEUCANO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:56:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC POWER	-	-
17:56:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:56:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:56:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:56:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:56:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:56:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:56:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:56:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:56:00	-	PPV-ROESCONDIDO	PPV-ROESCONDIDO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:56:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:58:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:01:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC			N		COLBUN	-	-
18:05:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC			N		COLBUN	-	-
18:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	OT				N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:09:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	279	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		KELAR	-	-
18:09:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	279	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		KELAR	-	-
18:12:00	-	SANISORDO-2	SANISORDO-2_TG1+TV1_STVU_GN_A	169	RO	LC	MT	-	OM	Cancelada S-2024129836.					ENEL GENERACION	-	-
18:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		U2024001209- U2024001533	ENLASA	-	-
18:15:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		U2024000789- U202400182 - U 2024001863 - 2024002002	ENLASA	-	-
18:15:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	106	N	LC	PC	-	OT	Subida anticipada		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
18:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		U2023001864	AES ANDES	-	-
18:15:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		U202400073			

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:19:00	-	PFV-CARLOSONES-3	PFV-CARLOSONES-3	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-IAMA-1	PFV-IAMA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-VALLESCONDIQ	PFV-VALLESCONDIQ	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-CMEL1	PFV-CMEL1	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:19:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
18:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
18:19:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
18:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:19:00	-	PFV-ELPUCANO	PFV-ELPUCANO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:19:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:19:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-DIGOSFALMARGRO	PFV-DIGOSFALMARGRO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
18:19:00	-	PFV-ROSCONDIQ	PFV-ROSCONDIQ	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
18:19:00	-	PFV-HELLA	PFV-HELLA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
18:20:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_TV1_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	U2024000780	KELAR	-	-
18:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	224	LF	LC	PMT	PCP	OM	Acopla TG2A	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	U2022001252 - U20219000973	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_TV1_GNL_C	224	LF	LC	MT	PCP	OM	MT estable	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	U2022001252 - U20219000973	ENEL GENERACION	-	-
18:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	G	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
18:38:00	-	Colocación: 1186; Ajuste: -400	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de Polpaico y al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
18:38:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:38:00	-	NEUVAALDEA_BLI_COGEN	NEUVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-
18:38:00	-	NEUVAALDEA_BLI-BL2_COGEN	NEUVAALDEA_BLI-BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-
18:38:00	-	PE-USOBUENSAIRES	PE-USOBUENSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:38:00	-	PE-CAMELIA-2	PE-CAMELIA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:38:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:38:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	PFV-GRAN_TENO	PFV-GRAN_TENO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:38:00	-	PE-PUNTALMAYES	PE-PUNTALMAYES	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:38:00	-	GUAYCAN-2	GUAYCAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:38:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-
18:38:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:38:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	LOMALITA	LOMALITA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	COLOSAGUA	COLOSAGUA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	PE-CAMELIA	PE-CAMELIA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:38:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:38:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:38:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:38:00	-	GUAYCAN-1	GUAYCAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:38:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:38:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:38:00	-	PFV-SONACAMEN	PFV-SONACAMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:38:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:38:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:38:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:38:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual						

23-12-2024										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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:45:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	L2023001195 - L2024001114 - L2024000371 - L2023001195 - L2024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	L2023001195 - L2024001114 - L2024000371 - L2023001195 - L2024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:50:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	CDC	-	-
18:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE	Finaliza Ctx LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción	N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	L2022002270 L2023001195 - L2024001114 - L2024000371 - L2023001195 - L2024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	Colocación: 119; Ajuste: 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
18:58:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
18:58:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	L2024000660 - L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
19:20:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
19:20:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
19:24:00	-	Colocación: 1691; Ajuste: 500	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN (al Sur de Polpaico y al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
19:24:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:24:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:24:00	-	NEUVAALDEA_BLI COGEN	NEUVAALDEA_BLI COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:24:00	-	NEUVAALDEA_BLI+BL2_COG IV	NEUVAALDEA_BLI+BL2_COG IV	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:24:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PE-LOMASDELOQUECO	PE-LOMASDELOQUECO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:24:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	PFV-GRAN TENO	PFV-GRAN TENO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:24:00	-	PE-PUNTAFLAMERAS	PE-PUNTAFLAMERAS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:24:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:24:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	GUAYCACA-2	GUAYCACA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGES	-	-
19:24:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UQUOJER	-	-
19:24:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:24:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	ISLA-2	ISLA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	GIGOSAGUA	GIGOSAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PE-LAARAYAN	PE-LAARAYAN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:24:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:24:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:24:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGES	-	-
19:24:00	-	GUAYCACA-1	GUAYCACA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGES	-	-
19:24:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:24:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:24:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:24:00	-	PFV-CONCACAMEN	PFV-CONCACAMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	MAULE	-	-
19:24:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:24:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:24:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:24:00	-	MALICACHUELLO-1	MALICACHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:24:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
19:24:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
19:24:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
19:24:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
19:24:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:24:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:24:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:24:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:24:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:24:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:24:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:24:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:24:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:24:00	-	PFV-QUIAPULUN	PFV-QUIAPULUN	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:24:00	-	LAUNIVA-2 COGEN	LAUNIVA-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTEL	-	-
19:24:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:24:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:24:00	-	PFV-MISETADELOSANDES	PFV-MISETADELOSANDES	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:24:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:24:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:24:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:24:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:24:00	-	LAHUEGUA-1	LAHUEGUA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:24:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:24:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:24:00	-	LAHUEGUA-2	LAHUEGUA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:24:00	-	PE-UQUOJER-2	PE-UQUOJER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UQUOJER		

23-12-2024													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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
19:25:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	84	OM	-	G	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
19:25:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
19:25:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	150	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
19:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
19:25:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-PUNTACOLADRA	PFV-PUNTACOLADRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-LAHUJA-2	PFV-LAHUJA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-PODOLMONTE-3	PFV-PODOLMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-SANRODRIGO	PFV-SANRODRIGO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:25:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVAESOUR POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVAESOUR POWER	-	-
19:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-DOOMEYHO	PFV-DOOMEYHO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
19:25:00	-	PFV-ROESCONDDO	PFV-ROESCONDDO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
19:25:00	-	PFV-WILUKA	PFV-WILUKA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
19:33:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Rusa	LT 110 kV El Peñón - La Rusa	-		CDC	-	-
19:34:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CDC	-	-
19:34:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrata LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CDC	-	-
19:36:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de Polpaico y al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
19:36:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		CDC	-	-
19:37:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:37:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLG	PP	-	OM			N		CARDONES	-	-
19:41:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	U20240001288	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 110 kV Sausal - Codegua	LT 110 kV Sausal - Codegua	-		CDC	-	-
19:42:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrata LT 110 kV Sausal - Codegua	LT 110 kV Sausal - Codegua	-		CDC	-	-
19:45:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	U20240001288	ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	-	-	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-		CDC	-	-
19:50:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	440	LF	LC	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	CELAR	CELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_C	533	RO	LC	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	377	N	LC	PC	-	OM			N		ENGIE	-	-
19:50:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1+TV1_GNL_A	362	N	LC	PC	-	OM			N	U20240001921	ENGIE	-	-
19:50:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_ESTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM			N	U2023001864	AES ANDIES	-	-
19:50:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM			N	U2024000416	AES ANDIES	-	-
19:50:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			N	U20240001864-DIO24126923	AES ANDIES	-	-
19:50:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			N	U2024000949-DIO24126910	AES ANDIES	-	-
19:50:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024000769-U2024000182 - LI 2024001863 - U2024002002	ENLASA	-	-
19:50:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM			N	U2024001209-U2024001533	ENLASA	-	-
19:50:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM			N		ARAUCO	-	-
19:50:00	-	CELCO	CELCO COGEN	8	N	-	PC	PCP	OM			N		ARAUCO	-	-
19:50:00	-	ESCUADORN	ESCUADORN COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM			N		ESCUADORN	-	-
19:50:00	-	LIAIEVE-1	LIAIEVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM			N		SANTA FE	-	-
19:50:00	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM			N		KDM	-	-
19:50:00	-	MASSA	MASSA COGEN	11	N	-	PC	-	OM			N		SFS	-	-
19:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM			N		SANTA MARTA	-	-
19:50:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE			N	U2024001079 - U2024001987	ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv													

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
19:59:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTCP	OM			N	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:59:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTCP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	RO	-	PCP	PCP	OM			N	Diox	ENEL GENERACION	-	-
20:42:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	DN	-	PP	-	OM					COLBUN	-	-
20:59:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1				COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	RE	RE	Por SSCC	N	L2024001874		COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	Por SSCC	N	D2024001595		COLBUN	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC	N	D2024001595		COLBUN	-	-
21:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC	N	L2024001874		COLBUN	-	-
21:20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
21:28:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:29:00	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL	25	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas operacionales con potencia de 25MW por aproximadamente 30 minutos para verificar el funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas.			D2024130273	PRIME ENERGIA	-	-
21:33:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE				L2024000017 - L2024001875	COLBUN	-	-
21:44:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DUF	-	FS	PCP	RE			N	L2024000017 - L2024001875	COLBUN	-	-
21:56:00	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Finalizada SI 2024130273.				PRIME ENERGIA	-	-
21:58:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG				COLBUN	-	-
21:58:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				L20240000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
21:58:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Cambio CMG				COLBUN	-	-
22:30:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DUF	-	PP	PCP	RE			N	L2024000017 - L2024001875	COLBUN	-	-
22:30:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitada por costo de partida				ENEL GENERACION	-	-
22:30:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitada por costo de partida				ENEL GENERACION	-	-
22:35:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE			N	L2024000017 - L2024001875	COLBUN	-	-
22:35:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	DRO	DLC	PP	-	OM				L2024000720	ENEL GENERACION	-	-
22:36:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	70	RO	-	O	-	RE			N	L2024001079 - L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	70	RO	-	O	-	RE			N	LU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	70	RO	-	O	-	RE			N	LU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	60	RO	-	O	-	RE			N	LU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	PO	-	EP	PCP	EP				L2024000769 - L2024000182 - LU 2024001863 - LU 2024001863 - L2024002002	ENLASA	-	-
23:12:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	-	FS	PCP	OM	Cancelado trabajo programado: SO 2024130035				CHILQUINTA	-	-
23:16:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:16:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	COLBUN	-	-
23:16:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
23:16:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM				L2024000720	ENEL GENERACION	-	-
23:20:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				L2024000769 - L2024000182 - LU 2024001863	ENLASA	-	-
23:24:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM				L2024000720	ENEL GENERACION	-	-
23:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
23:26:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE			N	L2024000017 - L2024001875	COLBUN	-	-
23:29:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
23:31:00	-	RAICO-1	RAICO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
23:31:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
23:31:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				L20240000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
23:31:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SIFR				SANTA FE	-	-
23:38:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	PS	PCP	OM			N	Diox	ENEL GENERACION	-	-
23:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Finaliza Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	COLBUN	-	-
23:41:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	PCP	OM			N	Diox	ENEL GENERACION	-	-
23:53:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
23:53:00	-	RAICO-1	RAICO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2023001195 - L2024000114 - L20240000371 - L2023001195 - L20240000371	ENEL GENERACION	-	-
23:53:00	-	RAICO-2	RAICO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2024000660 - L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
23:53:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	180	RO	-	O	-	OM			N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
23:53:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	170	RO	-	O	-	RE			N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
23:55:00	-	-	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	No se retra por control de tensión zona Puerto Montt	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
23:58:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:58:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	N	-	MT	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
23:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:58:00	-	Colocación: 1235; Ajuste: -70	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	144	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloqueo CF(-)	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
23:58:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	68	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
23:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	76	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
23:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	49	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
23:58:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	64	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
23:58:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
23:58:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
23:58:00	-	PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
23:58:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
23:58:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
23:58:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
23:58:00	-	PILLUNIQUE-3	PILLUNIQUE-3	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
23:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	88	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
23:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	72	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
23:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	118	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
23:58:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondisco	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
23:58:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondisco	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
23:58:00	-	PE-PUELLICHESUR	PE-PUELLICHESUR	88	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:58:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	41	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Prondisco	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-
23:58:00	-	UCAN-2	UCAN-2	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-
23:58:00	-	CABILARQUEN-1	CABILARQUEN-1	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
23:58:00	-	CABILARQUEN-2	CABILARQUEN-2	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
23:58:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
23:58:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloqueo CF(-)	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
23:58:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	110	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 112,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
23:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	112	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 129,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(-)	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
23:58:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTIA	-	-
23:58:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTIA	-	-
23:58:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTIA	-	-
23:58:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTIA	-	-
23:58:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTIA	-	-
2																

INFORME DIARIO

Lunes 23 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	170.5	-9.11 %	LF	PMG HP Llaquereo	7.2	5.3	-26.41 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	73.8	68.3	-7.49 %	PMG
BESS Andes IV	711.2	851.0	+19.65 %		PMG HP MC2	16.7	17.1	+2.44 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	164.3	78.7	-52.10 %		PMG HP MC3	24.0	23.3	-2.83 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	896.3	681.9	-23.92 %		PMG HP Mariposas	76.0	88.8	+16.86 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP Nalcas	57.6	57.3	-0.55 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	155.2	157.6	+1.54 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	234.0	GNP		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Piedras Negras	65.2	65.3	+0.18 %	PMG
BESS Coya	818.8	598.8	-26.88 %		PMG HP Pulelfu	112.8	107.9	-4.34 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	39.7	39.5	-0.46 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.4	-0.44 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	122.9	+2.33 %		PMG HP Renaico	103.3	126.6	+22.51 %	PMG, RO
BESS El Manzano	132.7	104.1	-21.56 %		PMG HP Rio Huasco	30.0	33.8	+12.71 %	PMG
BESS La Cabaña	64.0	141.0	+120.26 %		PMG HP San Clemente	71.0	97.6	+37.46 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	107.0	128.7	+20.32 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	5.0	-14.17 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	283.6	259.4	-8.53 %		PMG PFV Antay	89.6	75.5	-15.75 %	PMG
BESS San Andrés	203.3	199.3	-1.96 %		PMG PFV Caracas II	96.8	73.9	-23.71 %	PMG
BESS Tamaya	193.3	385.7	+99.54 %		PMG PFV Castilla	15.8	24.8	+57.22 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.2	+35.02 %		PMG PFV Chercan	95.1	56.3	-40.75 %	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	479.4	-23.17 %		PMG PFV Del Desierto	66.2	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2021.9	2248.0	+11.18 %	RO	PMG PFV Don Oscar	89.7	77.7	-13.34 %	PMG
HE Antuco	4478.4	3937.4	-12.08 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1213.9	1746.0	+43.83 %		PMG PFV Espiga de Oro	23.3	27.1	+16.40 %	PMG
HE Cipreses	1680.0	1495.6	-10.98 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	4445.5	5479.0	+23.25 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.3	4.8	-48.17 %	PMG, P
HE El Toro	4696.5	3978.8	-15.28 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	95.5	64.4	-32.53 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	100.1	83.7	-16.38 %	PMG
HE Machicura	1128.0	1124.0	-0.35 %	RO, LF	PMG PFV North West	101.1	29.1	-71.22 %	PMG
HE Pangué	2324.3	3445.2	+48.22 %	RO	PMG PFV Palermo	84.7	97.6	+15.22 %	PMG
HE Pehuenche	7110.5	9042.0	(*) +27.16 %		PMG PFV Pataguiña	76.7	95.8	+24.85 %	PMG
HE Pilmaiquén	649.0	656.7	+1.18 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	5922.1	7099.6	+19.88 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	17.1	15.9	-6.88 %	PMG
HE Rapel	421.0	1546.1	+267.24 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.4	-23.91 %	PMG
HP Abanico	788.8	805.4	+2.10 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	78.6	102.6	+30.56 %	PMG
HP Alfalfal	2758.5	2968.8	+7.62 %	RO	PMG PFV Quilmo	99.0	98.2	-0.77 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	554.4	543.9	-1.90 %	LF	PMG PFV SDGx01	10.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1297.0	1280.4	-1.28 %		PMG PFV Sol del Norte	70.3	36.5	-48.07 %	PMG
HP Capullo	136.8	134.3	-1.83 %		PMG PFV Teno Solar	80.9	84.3	+4.18 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	328.8	310.7	-5.51 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2498.1	2384.6	-4.54 %	
HP Chapiquina	120.5	125.3	+3.97 %	
HP Convento Viejo	150.7	172.2	+14.29 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	300.0	327.1	+9.05 %	
HP Curillinque	2064.9	1415.6	-31.45 %	
HP Digua	311.9	386.4	+23.88 %	
HP El Paso	1054.0	1280.2	+21.46 %	
HP El Pinar	12.0	10.5	-12.50 %	P
HP Florida II	362.0	348.9	-3.62 %	
HP Guayacán	145.3	189.5	+30.40 %	
HP Hornitos	1132.0	923.2	-18.45 %	
HP Isla	1656.0	1115.8	-32.62 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	584.0	479.9	-17.83 %	
HP La Confluencia	3445.0	3193.4	-7.30 %	RO
HP La Higuera	3657.5	3565.5	-2.52 %	RO
HP La Mina	367.6	298.6	-18.76 %	
HP Laja I	220.9	84.1	-61.91 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	164.0	182.8	+11.46 %	
HP Lircay	480.0	331.5	-30.94 %	
HP Loma Alta	920.0	586.9	-36.20 %	RO
HP Los Hierros	15.0	8.3	-44.47 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	77.6	78.9	+1.62 %	RO
HP Los Quilos	663.0	673.7	+1.61 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	44.0	50.3	+14.39 %	
HP Mampil	267.0	261.8	-1.94 %	
HP Mocho	262.9	267.0	+1.57 %	
HP Palmucho	492.1	763.2	+55.10 %	
HP Peuchen	426.0	570.1	+33.82 %	
HP Providencia	34.0	43.9	+29.12 %	
HP Pullinque	399.0	362.1	-9.24 %	
HP Puntilla	377.7	371.9	-1.54 %	RO
HP Queltehues	925.4	879.9	-4.92 %	RO
HP Quilleco	1155.9	792.0	-31.48 %	
HP Rio Colorado	285.1	236.4	-17.09 %	
HP Rio Picoiquen	48.0	54.4	+13.23 %	
HP Rucatayo	793.0	701.8	-11.50 %	
HP Rucue	2690.1	1968.0	-26.84 %	RO
HP San Andres	794.0	1012.6	+27.52 %	
HP San Ignacio	394.7	384.0	-2.72 %	
HP Sauzal	1745.0	1489.8	-14.63 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	288.0	228.7	-20.60 %	
HP Volcán	252.5	276.7	+9.58 %	RO
PE Alena	1435.8	1056.0	-26.46 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	32.1	32.2	+0.53 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	10.6	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.0	137.7	+40.50 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.0	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	14.4	9.7	-32.85 %	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	4190.1	4528.6	+8.08 %	RO
TER Angamos-ANG2	4134.3	4704.7	+13.80 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	61.2	-37.54 %	LF
TER Arauco MAPA	1008.0	896.2	-11.10 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3771.3	4435.3	+17.61 %	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	367.0	375.3	+2.26 %	
TER CMPC Santa Fe	90.0	182.3	+102.56 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.0	9.1	-63.44 %	
TER Cholguán	0.0	218.7	GNP	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	473.4	320.6	-32.28 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	848.7	724.0	-14.70 %		TER Cochrane-CCH1	2968.6	4165.8	+40.33 %	RO
PE Cabo Leones 1	326.2	399.2	+22.38 %		TER Cochrane-CCH2	3781.5	4154.3	+9.86 %	RO
PE Cabo Leones 2	272.4	364.2	+33.72 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	63.0	-90.02 %	RO
PE Cabo Leones 3	311.9	338.1	+8.40 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	472.0	-4.07 %	DF
PE Calama	830.4	1017.5	+22.53 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Campo Lindo	318.6	882.5	+176.98 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Canela	4.1	10.6	+161.08 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	37.5	46.5	+24.06 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	21.1	143.7	+581.09 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	346.2	GNP	
PE Cerro Tigre	942.5	1036.0	+9.91 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	246.4	301.0	+22.16 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	139.1	64.1	-53.95 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	114.8	192.1	+67.29 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	539.4	2388.1	(*) +342.73 %	P	TER Degañ	2.0	0.0	-100.00 %	
PE Kallpa	1723.7	1878.6	+8.99 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1556.1	1591.9	+2.30 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	226.7	168.4	-25.73 %		TER El Peñón	2.6	56.6	+2078.46 %	
PE La Flor	354.7	504.6	+42.23 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	53.7	25.2	-53.13 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	983.4	1152.0	+17.14 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Lomas de Duqueco	794.3	953.0	+19.98 %		TER Escuadrón	12.6	12.9	+2.46 %	LF
PE Los Buenos Aires	237.6	376.8	+58.54 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	82.3	196.9	+139.15 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	40.0	145.1	+262.58 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1458.4	1513.8	+3.80 %		TER Guacolda 1	1136.5	2063.3	+81.55 %	RO, LF
PE Malleco Norte	1324.1	1486.2	+12.24 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Malleco Sur	1592.9	1612.3	+1.22 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE Manantiales	25.3	105.7	+318.41 %	P	TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	755.9	609.6	-19.35 %		TER Guacolda 5	2198.7	2287.5	+4.04 %	RO
PE Monte Redondo	37.2	69.0	+85.51 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	545.4	441.7	-19.02 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1181.2	1222.2	+3.47 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	25.2	50.8	+101.55 %		TER IEM	4962.8	5808.0	+17.03 %	
PE Punta Sierra	174.1	198.0	+13.73 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1401.0	134.0	(*) -90.43 %	P	TER Kelar GNL	7919.1	7731.8	-2.37 %	RO
PE Renaico	929.8	1243.4	+33.73 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2546.2	2256.2	-11.39 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2884.4	2510.7	-12.95 %		TER Laja Energía Verde	146.4	88.6	-39.46 %	
PE San Juan	329.3	430.9	+30.84 %		TER Lautaro I	303.0	479.9	+58.38 %	RO
PE San Matías	445.6	1293.4	+190.30 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Pedro	101.4	140.8	+38.88 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	144.2	98.1	-31.94 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	352.5	+10.97 %	
PE Sarco	354.6	414.5	+16.90 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	407.3	714.4	+75.40 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	133.6	291.2	+117.94 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	81.2	125.0	+53.99 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	269.0	538.0	+100.00 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	956.1	861.1	-9.93 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	857.3	1140.2	+32.99 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Totoral	18.8	26.2	+39.44 %	RO	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	0.0	0.0	-	DF	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	267.3	534.0	+99.77 %		TER Masisa	198.0	159.8	-19.27 %	LF
PFV Almeyda	306.6	354.7	+15.71 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	21.3	165.6	+677.32 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	601.5	713.3	+18.58 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	608.9	658.3	+8.12 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	685.6	702.2	+2.42 %	LF, P	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	742.9	1021.7	+37.53 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1506.6	1481.6	-1.66 %	RO
PFV Azabache	326.5	333.4	+2.10 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	459.6	986.5	+114.64 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2403.1	1488.0	-38.08 %	LF	TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2883.7	2922.8	+1.36 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Capricornio	759.4	525.9	-30.75 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	30.8	646.8	+1997.96 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	40.1	745.6	+1760.18 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	527.0	GNP	
PFV Chañares	46.5	187.8	+304.39 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	875.9	894.5	+2.13 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1200.7	927.8	-22.73 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	19.1	184.2	+862.28 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2101.4	1771.5	-15.70 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1125.1	1297.7	+15.34 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	339.1	620.5	+82.98 %	P	TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	655.4	204.3	-68.83 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	30.2	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea	1080.0	689.1	-36.20 %	
PFV El Aguila	14.3	14.4	+0.98 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Manzano	449.6	800.5	+78.02 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1134.0	824.3	-27.31 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	379.3	640.5	+68.87 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	194.0	GNP	
PFV Elena	640.1	495.8	-22.54 %		TER Nueva Renca GNL	3987.0	2101.0	(*) -47.30 %	RO, MM
PFV Finis Terrae	2067.1	1846.7	-10.66 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	207.5	813.9	+292.22 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1950.7	1507.0	-22.75 %		TER PAS Mejillones	408.0	452.3	+10.85 %	
PFV Huatacondo	44.2	82.6	+87.00 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Jama	53.3	288.3	+440.83 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	579.6	475.9	-17.88 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	451.7	387.5	-14.20 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	7.5	118.5	+1479.60 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	716.9	635.0	-11.43 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	2.0	16.6	+741.62 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	27.7	352.0	+1169.00 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	17.1	104.5	+511.65 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1786.5	967.7	-45.83 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	723.9	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	813.9	740.7	-9.00 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	77.3	GNP	
PFV Los Loros	53.2	286.4	+438.10 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	377.5	763.8	+102.33 %	LF
PFV Malgarida	1675.7	1661.3	-0.86 %	RO
PFV María Elena	481.6	0.0	-100.00 %	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	969.6	1199.1	+23.67 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	53.2	51.5	-3.16 %	
PFV Pampa Solar Norte	436.5	457.7	+4.86 %	
PFV Pampa Tigre	857.4	779.1	-9.12 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	7.3	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	3.1	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	394.0	895.4	+127.25 %	
PFV Rio Escondido	1229.3	1182.1	-3.85 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	356.8	133.3	-62.62 %	LF
PFV San Andres	357.0	52.3	-85.36 %	LF
PFV San Pedro	204.8	755.5	+268.91 %	
PFV Santa Isabel	1351.1	978.2	-27.60 %	LF
PFV Santiago	80.7	587.3	+628.17 %	
PFV Sol de Lila	1038.9	765.8	-26.29 %	LF
PFV Sol de los Andes	214.8	0.4	-99.84 %	LF
PFV Sol del Desierto	1788.3	313.6	(*) -82.47 %	
PFV Taira	2040.5	2227.3	+9.15 %	P
PFV Tamango	406.0	215.4	-46.94 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1486.1	1242.3	-16.41 %	P
PFV Tamaya Solar	1164.0	552.5	-52.54 %	
PFV Uribe Solar	443.4	383.5	-13.50 %	
PFV Usya	93.1	224.9	+141.67 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	928.1	710.5	-23.44 %	
PFV Valle del Sol	1303.5	1112.7	-14.64 %	
PFV Willka	710.6	663.6	-6.62 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	116.7	108.5	-7.06 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.7	26.3	-1.50 %	PMG, RO
PMG HP Callao	13.2	11.7	-11.30 %	PMG
PMG HP Carena	4.7	112.8	+2300.00 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	201.8	401.0	+98.67 %	PMG
PMG HP Cipresillos	139.2	202.0	+45.09 %	PMG
PMG HP Corrales	70.2	69.8	-0.57 %	PMG
PMG HP Correntoso	14.4	9.1	-37.15 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.15 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	41.4	55.2	+33.33 %	PMG
PMG HP Juncalito	26.8	19.5	-27.24 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	5859.6	6490.4	+10.77 %	
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	953.6	1087.5	+14.04 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	126.1	-40.41 %	
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	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1329.0	1582.7	+19.09 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	77.7	0.0	-100.00 %	
TER Trincão	55.4	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	396.0	458.3	+15.74 %	
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	217179.3	226366.5	+4.23 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.4	60.8	-0.97 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.8	+0.70 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	104.2	105.8	+1.53 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	8.7	4.9	-43.09 %
PMGD HP Caliboro	24.8	24.7	-0.40 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	55.4	20.5	-63.02 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.7	11.0	+2.84 %
PMGD HP Cumpeo	57.3	106.4	+85.83 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	63.7	57.9	-9.21 %
PMGD HP Dongo	25.8	13.5	-47.49 %
PMGD HP Donguil	3.2	2.2	-30.48 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.7	8.1	-7.07 %
PMGD HP El Agrio	19.5	13.3	-31.74 %
PMGD HP El Arrayán	-	21.5	-
PMGD HP El Atajo	20.1	19.8	-1.34 %
PMGD HP El Brinco	1.9	0.2	-88.73 %
PMGD HP El Canelo	60.6	60.6	+0.01 %
PMGD HP El Colorado	11.9	12.2	+2.75 %
PMGD HP El Diuto	68.4	65.4	-4.45 %
PMGD HP El Galpón	20.3	19.5	-3.68 %
PMGD HP El Llano	25.1	17.8	-28.99 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.1	14.4	+2.08 %
PMGD HP El Toro N°2	23.3	23.2	-0.16 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.8	25.9	+4.36 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	26.9	23.6	-12.20 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	2.8	+13.91 %
PMGD HP La Compañía II	43.7	43.9	+0.40 %
PMGD HP La Montaña	4.5	4.3	-4.31 %
PMGD HP La Montaña II	5.1	4.7	-7.39 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.1	6.8	-38.80 %
PMGD HP Las Flores	30.3	16.1	-46.83 %
PMGD HP Las Vertientes	33.8	36.4	+7.53 %
PMGD HP Los Bajos	126.4	126.0	-0.30 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	11.0	-45.98 %
PMGD HP Los Corrales II	13.4	13.2	-1.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.4	0.9	-34.06 %
PMGD PFV Lo Chacón	28.0	27.7	-0.81 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.4	39.4	+0.03 %
PMGD PFV Lo Miranda	52.8	48.2	-8.64 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.0	19.3	+1.16 %
PMGD PFV Lockma	91.8	94.6	+3.07 %
PMGD PFV Loica	29.3	29.7	+1.40 %
PMGD PFV Loma Tendida	24.5	26.8	+9.21 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.5	9.0	-53.85 %
PMGD PFV Loncura	79.9	61.0	-23.64 %
PMGD PFV Loreto	18.7	24.6	+31.32 %
PMGD PFV Los Cisnes	52.1	46.1	-11.62 %
PMGD PFV Los Gorriónes	33.7	34.3	+1.72 %
PMGD PFV Los Jotes	24.9	17.5	-29.95 %
PMGD PFV Los Lagos	14.9	19.4	+30.01 %
PMGD PFV Los Libertadores	71.9	15.8	-78.07 %
PMGD PFV Los Lirios	59.1	89.3	+51.22 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.0	31.5	+1.42 %
PMGD PFV Los Molinos	100.3	106.3	+5.95 %
PMGD PFV Los Nogales	25.4	34.4	+35.21 %
PMGD PFV Los Paltos	23.9	15.8	-33.93 %
PMGD PFV Los Patos	32.2	35.8	+11.18 %
PMGD PFV Los Perales	18.6	15.8	-14.82 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.0	14.2	+0.93 %
PMGD PFV Los Tauretes	26.9	27.0	+0.26 %
PMGD PFV Los Tilos	38.3	38.1	-0.63 %
PMGD PFV Los Tordos	58.0	59.2	+1.93 %
PMGD PFV Luce Solar	24.3	27.3	+12.18 %
PMGD PFV Luders	30.7	31.2	+1.76 %
PMGD PFV Lumbreras	31.8	33.6	+5.44 %
PMGD PFV Luna	25.7	9.5	-63.02 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.6	20.8	-21.80 %
PMGD PFV Macao	72.6	94.2	+29.78 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.7	-1.09 %
PMGD PFV Maikono	23.0	12.4	-46.07 %
PMGD PFV Maimalicán	92.7	62.4	-32.67 %
PMGD PFV Maitenlahue	27.5	22.1	-19.86 %
PMGD PFV Malaquita II	101.2	100.9	-0.26 %
PMGD PFV Malinke	16.1	16.0	-0.25 %
PMGD PFV Malloco	26.4	26.5	+0.34 %
PMGD PFV Malvilla	2.5	18.0	+618.80 %
PMGD PFV Manao	28.2	28.3	+0.07 %
PMGD PFV Mandinga	50.9	50.7	-0.39 %
PMGD PFV Marambio	26.0	27.5	+5.96 %
PMGD PFV Maraño	100.0	80.8	-19.21 %
PMGD PFV Marchigue II	87.6	82.7	-5.53 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.2	26.1	-0.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	2.3	2.5	+5.90 %
PMGD HP Los Portones	17.4	17.6	+1.40 %
PMGD HP MSA-I	6.6	5.4	-18.02 %
PMGD HP Maisán	3.4	3.3	-2.01 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.5	-
PMGD HP Melo	47.5	48.4	+1.82 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.0	7.5	+49.56 %
PMGD HP Muchi	1.5	0.9	-39.81 %
PMGD HP Munilque	5.8	4.3	-25.54 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	61.6	-4.94 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.2	3.8	-9.02 %
PMGD HP Pichilonco	8.1	6.1	-24.54 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	17.9	11.8	-34.24 %
PMGD HP Purísima	8.4	8.7	+3.24 %
PMGD HP Quillaileo	9.3	8.9	-4.28 %
PMGD HP Reca	9.2	8.3	-9.64 %
PMGD HP Roblería	37.6	38.2	+1.65 %
PMGD HP Río Mulchén	8.2	7.5	-8.36 %
PMGD HP Río Trueno	22.5	20.9	-6.86 %
PMGD HP Santa Elena	10.8	10.7	-0.38 %
PMGD HP Santa Isabel	10.6	10.8	+1.60 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	12.0	+0.80 %
PMGD HP Sauce Andes	11.1	12.1	+8.63 %
PMGD HP Trailelfú	8.5	7.5	-11.58 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	25.2	18.5	-26.65 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.6	+2.17 %
PMGD PE El Arrebol	132.0	107.8	-18.32 %
PMGD PE El Nogal	120.8	170.3	+41.02 %
PMGD PE Huajache	84.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	105.1	173.3	+64.81 %
PMGD PE Lebu III	69.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	117.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	18.7	9.6	-48.66 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	78.5	94.6	+20.48 %
PMGD PFV Albatros	11.7	14.4	+22.59 %
PMGD PFV Albor Solar	59.9	59.9	-0.05 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.0	67.2	+5.02 %
PMGD PFV Alcon Solar	84.5	100.7	+19.27 %
PMGD PFV Aldebaran	3.5	57.5	+1534.38 %
PMGD PFV Alhué	50.1	56.5	+12.73 %
PMGD PFV Alianza	48.1	45.3	-5.92 %
PMGD PFV Alicahue	33.1	20.6	-37.79 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.5	15.5	-0.13 %
PMGD PFV Alto Solar	26.4	20.5	-22.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	23.7	24.1	+1.77 %
PMGD PFV María Dolores	70.0	28.8	-58.88 %
PMGD PFV María Pinto	27.6	27.8	+0.80 %
PMGD PFV Meco Chillan	67.5	64.9	-3.89 %
PMGD PFV Meli	86.8	85.6	-1.36 %
PMGD PFV Membrillo	27.8	28.0	+0.65 %
PMGD PFV Mercurio Sur	20.0	18.8	-6.29 %
PMGD PFV Milán A	29.2	25.9	-11.35 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.2	20.6	-24.41 %
PMGD PFV Mostazal	98.6	91.4	-7.31 %
PMGD PFV Moya	100.9	57.6	-42.87 %
PMGD PFV Mutupín	48.2	44.9	-6.93 %
PMGD PFV Nahuén	99.9	99.1	-0.77 %
PMGD PFV Nan	18.6	62.6	+236.69 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.2	25.8	+2.38 %
PMGD PFV Newentun	65.1	64.7	-0.65 %
PMGD PFV Nihue	29.9	29.1	-2.51 %
PMGD PFV Norte Chico	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.1	31.0	-6.44 %
PMGD PFV Olivia	26.0	26.5	+2.08 %
PMGD PFV Olivier	23.2	18.6	-19.69 %
PMGD PFV Olivillo	69.2	79.8	+15.37 %
PMGD PFV Orion	30.1	30.5	+1.56 %
PMGD PFV Orquidea Solar	15.3	12.0	-21.61 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	100.2	87.3	-12.91 %
PMGD PFV PAS1	62.0	91.7	+47.82 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.9	73.9	-0.05 %
PMGD PFV PSF Horizonte	48.8	49.1	+0.57 %
PMGD PFV PVP La Rosa	15.8	15.8	+0.15 %
PMGD PFV PVP Unihue	23.4	24.8	+5.74 %
PMGD PFV Pachira	102.8	103.7	+0.84 %
PMGD PFV Paillihue	73.7	90.7	+23.03 %
PMGD PFV Paine	84.4	100.0	+18.48 %
PMGD PFV Palto Sunlight	82.9	55.1	-33.57 %
PMGD PFV Pama	17.9	11.6	-35.31 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.6	34.6	-40.95 %
PMGD PFV Paraguay	76.6	65.0	-15.08 %
PMGD PFV Paranal	21.7	20.7	-4.79 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	24.4	24.6	+0.78 %
PMGD PFV Parque Curicura	89.7	90.6	+0.96 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.9	91.9	+0.02 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	49.1	51.3	+4.40 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	33.0	31.3	-5.13 %
PMGD PFV Parque La Colonia	97.8	97.7	-0.15 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.1	90.3	+398.73 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.1	44.6	-25.79 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	96.4	98.7	+2.42 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	20.6	10.0	-51.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.6	15.8	+1.54 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.3	18.5	-63.96 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.2	23.2	-25.74 %
PMGD PFV Anakena	55.9	68.4	+22.45 %
PMGD PFV Añahual	60.8	92.2	+51.72 %
PMGD PFV Antonia	30.7	27.7	-9.95 %
PMGD PFV Argomedo	84.6	82.8	-2.09 %
PMGD PFV Arica	41.8	82.4	+97.26 %
PMGD PFV Ariztía	15.8	9.7	-38.48 %
PMGD PFV Armazones	50.5	50.3	-0.37 %
PMGD PFV Aromo del Verano	28.1	27.9	-0.78 %
PMGD PFV Astillas	99.4	99.4	-0.01 %
PMGD PFV Avel Solar	96.8	95.3	-1.59 %
PMGD PFV Avellano	53.0	63.4	+19.69 %
PMGD PFV Aviles	61.3	75.8	+23.49 %
PMGD PFV Axel Solar	22.7	15.1	-33.44 %
PMGD PFV Ayla	95.2	95.3	+0.09 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.5	20.5	-0.09 %
PMGD PFV Barcelona	97.1	55.9	-42.45 %
PMGD PFV Belenos Til Til	95.3	96.9	+1.58 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Bellavista	29.3	23.2	-20.85 %
PMGD PFV Belén	58.1	62.3	+7.32 %
PMGD PFV Berrueco	98.6	96.4	-2.27 %
PMGD PFV Blu	29.0	39.8	+37.12 %
PMGD PFV Buenas Yervas	74.0	74.3	+0.47 %
PMGD PFV Bulnes	36.2	45.7	+26.03 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.8	26.4	-1.42 %
PMGD PFV Bérnago	31.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV CE Caldera	45.0	49.8	+10.62 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	100.5	73.7	-26.66 %
PMGD PFV Cabilsol	30.4	12.6	-58.42 %
PMGD PFV Cabimas	0.9	0.8	-11.24 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	69.6	+52.24 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.1	96.6	-0.51 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.7	-35.96 %
PMGD PFV Calama	78.7	101.8	+29.35 %
PMGD PFV Calle Larga	27.0	29.4	+9.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.1	28.7	-1.27 %
PMGD PFV Canelillo	21.6	15.9	-26.40 %
PMGD PFV Canesa	26.8	20.1	-25.11 %
PMGD PFV Cantera	27.7	28.5	+2.93 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.9	+0.29 %
PMGD PFV Caracoles	28.4	28.9	+1.83 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	64.3	65.6	+1.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	30.3	30.8	+1.78 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	99.6	81.6	-18.09 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	62.5	62.9	+0.67 %
PMGD PFV Pastrán	55.2	68.3	+23.82 %
PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	79.4	79.1	-0.46 %
PMGD PFV Pedreros	27.4	20.3	-25.84 %
PMGD PFV Pegasus	30.5	12.4	-59.32 %
PMGD PFV Pellin	94.4	95.0	+0.61 %
PMGD PFV Pelumpen	15.1	12.1	-19.71 %
PMGD PFV Penaflo	88.3	88.9	+0.70 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.1	25.9	+3.19 %
PMGD PFV Pepa	100.0	92.0	-7.98 %
PMGD PFV Pequen	30.8	31.0	+0.49 %
PMGD PFV Peralillo	24.6	27.3	+10.82 %
PMGD PFV Pesaro	25.4	24.0	-5.45 %
PMGD PFV Pica	0.3	0.3	-
PMGD PFV Pichon	18.1	18.1	+0.06 %
PMGD PFV Picunche	59.3	72.4	+21.96 %
PMGD PFV Piduco	31.6	32.8	+3.86 %
PMGD PFV Pilipilén	24.2	23.8	-1.61 %
PMGD PFV Piquero	101.1	97.5	-3.53 %
PMGD PFV Pirque	25.1	20.6	-17.93 %
PMGD PFV Pitotoy	30.6	30.5	-0.26 %
PMGD PFV Pitra	27.3	24.2	-11.49 %
PMGD PFV Placilla	59.2	82.2	+39.04 %
PMGD PFV Playerito	31.4	31.8	+1.05 %
PMGD PFV Playero	30.4	30.0	-1.18 %
PMGD PFV Playeron	32.1	32.5	+1.34 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	62.0	19.8	-68.01 %
PMGD PFV Plomo Verano	24.8	26.8	+8.11 %
PMGD PFV Población	25.4	12.0	-52.83 %
PMGD PFV Pocillas	19.8	31.3	+58.06 %
PMGD PFV Pomuyeto	26.6	28.9	+8.48 %
PMGD PFV Portezuelo	29.2	26.5	-9.08 %
PMGD PFV Pretty Field	18.1	10.4	-42.44 %
PMGD PFV Puangue	43.1	35.6	-17.25 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	24.4	26.8	+9.75 %
PMGD PFV Pueblo Seco	95.8	97.9	+2.22 %
PMGD PFV Puelche	28.6	28.7	+0.07 %
PMGD PFV Puente Solar	27.3	28.0	+2.52 %
PMGD PFV Pullalli	26.9	13.0	-51.52 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	17.2	-2.05 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	62.9	75.9	+20.65 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	71.5	76.3	+6.67 %
PMGD PFV Quetena	80.5	95.1	+18.21 %
PMGD PFV Quillay	21.7	22.4	+3.27 %
PMGD PFV Quilmo Solar	46.7	23.8	-48.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	25.0	24.5	-1.92 %
PMGD PFV Catemu	18.0	18.6	+3.06 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	19.5	9.1	-53.20 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	87.5	71.1	-18.75 %
PMGD PFV Cefalu Solar	26.4	27.0	+2.54 %
PMGD PFV Centauro Solar	88.7	74.8	-15.62 %
PMGD PFV Chacabuco	100.2	99.6	-0.57 %
PMGD PFV Chalinga	28.3	28.0	-1.27 %
PMGD PFV Champa	23.3	89.6	+285.25 %
PMGD PFV Chancon	33.0	22.0	-33.27 %
PMGD PFV Chañar del Verano	25.1	27.8	+10.78 %
PMGD PFV Chequen Solar	55.8	61.3	+9.85 %
PMGD PFV Chicauma Verano	54.3	54.3	-0.02 %
PMGD PFV Chilener	16.2	16.4	+1.55 %
PMGD PFV Chimbarongo	31.9	24.3	-23.92 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.6	17.5	-28.87 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	35.3	49.9	+41.55 %
PMGD PFV Citrino	25.6	8.4	-67.03 %
PMGD PFV Ckilir	91.7	97.7	+6.53 %
PMGD PFV Clementina	12.6	12.8	+1.74 %
PMGD PFV Cocharcas	0.0	1.0	-
PMGD PFV Cocinillas	21.8	18.9	-13.09 %
PMGD PFV Coinco	23.7	27.4	+15.57 %
PMGD PFV Colchagua	26.9	26.6	-0.86 %
PMGD PFV Colina	96.0	92.4	-3.77 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.6	27.7	+0.36 %
PMGD PFV Condor Chepica	33.1	33.1	-0.14 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.9	26.8	-0.45 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.6	+169.12 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.9	10.2	-26.65 %
PMGD PFV Corso	23.9	44.7	+87.21 %
PMGD PFV Cortijo	65.4	65.6	+0.23 %
PMGD PFV Covadonga	86.8	87.8	+1.07 %
PMGD PFV Coyunche	31.3	30.5	-2.59 %
PMGD PFV Crucero	31.3	25.2	-19.49 %
PMGD PFV Cruz	29.5	30.2	+2.31 %
PMGD PFV Curacavi	27.7	5.5	-80.05 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.7	18.0	-29.75 %
PMGD PFV Dadinco	32.0	32.8	+2.31 %
PMGD PFV Darlin	81.0	91.4	+12.80 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.0	87.9	+3.39 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.3	16.3	-
PMGD PFV Don Enrique	103.9	59.9	-42.33 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.2	23.7	-26.43 %
PMGD PFV Don Jorge	31.9	33.8	+6.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	97.5	96.1	-1.48 %
PMGD PFV Quinta	32.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	72.3	46.0	-36.42 %
PMGD PFV REN	37.6	66.7	+77.25 %
PMGD PFV RLA	24.4	16.5	-32.35 %
PMGD PFV Ranguil	27.6	25.3	-8.33 %
PMGD PFV Ratulemus	23.3	30.5	+31.13 %
PMGD PFV Rauquen	69.7	78.3	+12.31 %
PMGD PFV Rcu	50.6	55.0	+8.67 %
PMGD PFV Recoleta	49.6	41.9	-15.46 %
PMGD PFV Rengo	41.7	77.9	+87.00 %
PMGD PFV Rexner	23.2	24.5	+5.75 %
PMGD PFV Rimini	94.6	84.6	-10.62 %
PMGD PFV Rinconada	84.8	51.4	-39.34 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.7	70.4	-33.38 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.2	32.1	-0.59 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	23.4	30.0	+28.18 %
PMGD PFV Romeria	87.3	62.9	-27.92 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	60.5	33.7	-44.30 %
PMGD PFV Rucapaine	97.2	99.1	+2.03 %
PMGD PFV Río Peuco	11.1	13.3	+20.11 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.6	3.6	+0.28 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	21.3	21.6	+1.50 %
PMGD PFV SDSI	29.3	29.9	+2.19 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	25.1	-
PMGD PFV SGT Catapilco	75.6	52.8	-30.16 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	48.2	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.6	26.9	+1.09 %
PMGD PFV SP Malloa	18.3	20.5	+12.20 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.1	11.8	-38.30 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.2	29.0	+2.66 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.6	11.8	-29.06 %
PMGD PFV San Alberto	37.2	35.3	-5.08 %
PMGD PFV San Antonio	33.4	27.6	-17.37 %
PMGD PFV San Camilo	31.0	31.0	+0.06 %
PMGD PFV San Carlos	27.6	28.7	+3.76 %
PMGD PFV San Eduardo	2.4	2.4	+0.42 %
PMGD PFV San Emilio I	26.4	27.2	+3.03 %
PMGD PFV San Eugenio	82.1	97.4	+18.60 %
PMGD PFV San Francisco	33.2	29.8	-10.18 %
PMGD PFV San Isidro	24.5	25.6	+4.55 %
PMGD PFV San José II	35.2	36.0	+2.53 %
PMGD PFV San Pedro	27.2	19.7	-27.46 %
PMGD PFV San Rafael	26.9	30.5	+13.27 %
PMGD PFV San Ramiro	99.0	0.1	-99.87 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.3	8.8	-67.80 %
PMGD PFV Santa Amelia	33.5	32.0	-4.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	27.5	27.9	+1.24 %
PMGD PFV Don Martín	29.6	30.8	+4.12 %
PMGD PFV Don Matías	25.0	21.9	-12.40 %
PMGD PFV Don Rodrigo	51.1	17.1	-66.53 %
PMGD PFV Don Simón	28.0	28.3	+1.04 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.2	25.4	+0.95 %
PMGD PFV Doña Regina	17.7	27.4	+54.80 %
PMGD PFV Doñihue	66.8	76.9	+15.12 %
PMGD PFV Duqueco Solar	86.8	54.1	-37.65 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.6	28.3	+10.19 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	18.1	26.0	+43.36 %
PMGD PFV Ea Maiten	25.4	23.5	-7.68 %
PMGD PFV Eclipse	98.5	34.6	-64.90 %
PMGD PFV El Boco	27.1	46.3	+70.92 %
PMGD PFV El Caiquén	80.8	104.4	+29.20 %
PMGD PFV El Cardenal	11.3	11.5	+1.06 %
PMGD PFV El Carpintero	78.9	82.0	+3.90 %
PMGD PFV El Castaño	46.8	46.9	+0.26 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.9	17.5	+3.50 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.9	16.2	-3.79 %
PMGD PFV El Chercan	102.4	102.5	+0.12 %
PMGD PFV El Chincol	33.4	34.0	+1.68 %
PMGD PFV El Chucao	24.2	24.9	+2.73 %
PMGD PFV El Cuervo	18.4	18.5	+0.16 %
PMGD PFV El Cóndor	12.3	12.2	-0.16 %
PMGD PFV El Divisadero	29.3	25.5	-12.68 %
PMGD PFV El Estero	19.0	18.6	-2.17 %
PMGD PFV El Flamenco	91.1	93.3	+2.38 %
PMGD PFV El Gaviotín	54.0	35.5	-34.28 %
PMGD PFV El Huaso	19.8	20.0	+0.96 %
PMGD PFV El Ingenio	80.0	22.8	-71.47 %
PMGD PFV El Interlocutor	23.7	26.8	+12.91 %
PMGD PFV El Laurel	65.9	67.3	+2.16 %
PMGD PFV El Litre	87.3	89.0	+1.86 %
PMGD PFV El Loro Choroy	74.5	85.9	+15.22 %
PMGD PFV El Mirlo	57.7	65.3	+13.18 %
PMGD PFV El Monte	26.0	26.5	+2.23 %
PMGD PFV El Palqui	23.5	19.8	-15.80 %
PMGD PFV El Picurio	31.8	32.6	+2.42 %
PMGD PFV El Pilpen	33.1	15.1	-54.29 %
PMGD PFV El Pitío	33.4	35.0	+4.79 %
PMGD PFV El Piuquen	26.7	26.9	+0.67 %
PMGD PFV El Queltehue	33.1	31.9	-3.72 %
PMGD PFV El Quemado	33.0	22.3	-32.55 %
PMGD PFV El Queule	60.8	33.1	-45.56 %
PMGD PFV El Rayador	50.2	33.1	-33.96 %
PMGD PFV El Reconquistador	15.2	29.0	+90.86 %
PMGD PFV El Resplandor	26.3	25.3	-3.76 %
PMGD PFV El Roble	92.7	89.0	-3.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Blanca	18.3	20.4	+11.11 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.6	30.8	+0.56 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.5	3.2	-87.88 %
PMGD PFV Santa Clara	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	98.0	97.3	-0.75 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	83.4	96.5	+15.63 %
PMGD PFV Santa Emilia	95.8	93.9	-2.05 %
PMGD PFV Santa Ester	29.7	32.3	+8.82 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	21.6	26.4	+22.26 %
PMGD PFV Santa Julia	30.4	22.0	-27.69 %
PMGD PFV Santa Laura	32.9	16.1	-50.94 %
PMGD PFV Santa Lucía	58.0	58.0	+0.01 %
PMGD PFV Santa Luisa	29.2	28.4	-2.77 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.8	28.7	-0.14 %
PMGD PFV Santa Pamela	70.5	88.7	+25.82 %
PMGD PFV Santa Rita	20.0	31.9	+59.90 %
PMGD PFV Santa Teresita	79.1	77.7	-1.76 %
PMGD PFV Santuario	33.2	27.5	-17.23 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.2	11.2	+0.18 %
PMGD PFV Siete Colores	57.7	50.3	-12.92 %
PMGD PFV Sofia	22.2	22.1	-0.42 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.3	71.0	+0.98 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.9	19.3	+1.90 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.6	19.8	-25.41 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	18.3	28.4	+55.09 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	53.1	62.0	+16.68 %
PMGD PFV Tabolango	99.4	35.6	-64.21 %
PMGD PFV Talagante	50.0	50.1	+0.22 %
PMGD PFV Talca	59.4	60.5	+1.80 %
PMGD PFV Talhuén	31.2	14.9	-52.15 %
PMGD PFV Tallado	82.9	82.9	-0.02 %
PMGD PFV Tamarama	57.7	47.3	-18.02 %
PMGD PFV Tamarugo	23.5	24.5	+4.09 %
PMGD PFV Tambo Real	26.3	19.3	-26.55 %
PMGD PFV Taranto	67.0	67.0	-0.00 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	48.6	37.3	-23.16 %
PMGD PFV Tijeral	25.8	24.7	-4.35 %
PMGD PFV Til Til	26.9	10.7	-60.17 %
PMGD PFV Torino	78.8	78.3	-0.56 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.4	24.2	-0.70 %
PMGD PFV Tortuga	2.6	30.6	+1095.05 %
PMGD PFV Tranque del Sol	89.3	76.5	-14.34 %
PMGD PFV Trebal	17.1	18.7	+9.11 %
PMGD PFV Trebo	29.0	29.9	+3.13 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.2	26.0	+3.06 %
PMGD PFV Tricahue II	98.7	24.9	-74.82 %
PMGD PFV Trinidad	9.5	9.5	+0.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Romeral	84.3	85.1	+1.03 %
PMGD PFV El Salitral	19.0	33.0	+73.66 %
PMGD PFV El Sauce	31.1	29.4	-5.34 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.6	11.0	+14.26 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	94.5	+98.68 %
PMGD PFV El Trile	61.2	61.8	+1.01 %
PMGD PFV El Turpial	19.2	22.2	+16.05 %
PMGD PFV El Zorzal	28.5	28.8	+0.98 %
PMGD PFV Enami Solar	45.0	38.7	-14.04 %
PMGD PFV Encino	21.8	21.8	+0.19 %
PMGD PFV Encon	77.3	67.5	-12.70 %
PMGD PFV Erinome	27.7	15.9	-42.81 %
PMGD PFV Escorial del Verano	19.0	19.0	+0.16 %
PMGD PFV Esfena	44.5	48.1	+8.11 %
PMGD PFV Esperanza	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.3	17.1	-1.39 %
PMGD PFV Fardela Negra	23.6	21.5	-8.65 %
PMGD PFV Filomena	24.6	24.6	+0.12 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	84.3	44.0	-47.76 %
PMGD PFV Foster	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	32.0	32.0	+0.03 %
PMGD PFV Francisco	33.3	30.8	-7.54 %
PMGD PFV Fulgor	23.9	10.4	-56.27 %
PMGD PFV Fuster del Verano	61.9	79.2	+27.88 %
PMGD PFV GR Lemu	54.7	56.0	+2.28 %
PMGD PFV GR Peumo	91.9	94.8	+3.17 %
PMGD PFV GR Pitao	95.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	99.6	84.2	-15.47 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.9	63.9	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.3	17.1	-0.97 %
PMGD PFV Gabriela	101.6	104.1	+2.43 %
PMGD PFV Girasoles	24.9	25.5	+2.41 %
PMGD PFV Granada	100.7	90.2	-10.45 %
PMGD PFV Granate	55.1	48.8	-11.40 %
PMGD PFV Guadalaio	25.9	34.9	+34.75 %
PMGD PFV Guadalupe	57.9	57.8	-0.29 %
PMGD PFV Guanaco Solar	89.6	89.7	+0.12 %
PMGD PFV Guarana	14.2	14.2	-0.07 %
PMGD PFV Helios	19.7	20.0	+1.63 %
PMGD PFV Hijuela 4	31.5	31.9	+1.27 %
PMGD PFV Homero	33.3	29.3	-12.16 %
PMGD PFV Hormiga	23.1	10.4	-54.81 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-90.02 %
PMGD PFV Huape	27.0	27.0	-0.11 %
PMGD PFV Huaquelon	103.7	62.2	-40.03 %
PMGD PFV Huigan	79.4	98.5	+24.02 %
PMGD PFV Hurtado	24.0	28.5	+18.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tucuquere	27.1	19.7	-27.38 %
PMGD PFV Turquía	11.1	13.9	+24.87 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.0	-85.71 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	1.1	-54.74 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	100.4	72.6	-27.69 %
PMGD PFV Valle Oeste II	97.5	79.9	-18.08 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	32.1	20.5	-36.20 %
PMGD PFV Ventisquero	100.1	99.9	-0.21 %
PMGD PFV Venturada	99.9	97.3	-2.64 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	16.7	12.0	-28.57 %
PMGD PFV Victoria	50.3	60.0	+19.15 %
PMGD PFV Villa Alegre	74.6	71.4	-4.39 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.8	29.5	+9.93 %
PMGD PFV Villa Moscoso	28.3	16.5	-41.58 %
PMGD PFV Villa Prat	26.6	26.6	+0.01 %
PMGD PFV Villa Seca	27.4	28.1	+2.70 %
PMGD PFV Villa Solar	26.2	26.2	+0.19 %
PMGD PFV Violeta	79.3	81.0	+2.10 %
PMGD PFV Vituco 2B	28.9	27.9	-3.43 %
PMGD PFV Viñas del Sol	53.2	65.8	+23.71 %
PMGD PFV Yahutela	55.9	56.7	+1.41 %
PMGD PFV Ñilhue	10.0	6.3	-37.27 %
PMGD PFV Ñiquén	33.4	29.9	-10.54 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.6	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	22.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.9	28.7	+2.72 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.7	19.8	-39.60 %
PMGD PFV Independencia	19.6	19.5	-0.04 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.8	27.0	-2.87 %
PMGD PFV Jahuel	57.3	55.9	-2.48 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.3	58.4	-9.14 %
PMGD PFV Jaururo	24.3	12.7	-47.90 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.7	100.8	+0.06 %
PMGD PFV Jilguero	15.9	20.0	+25.62 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.3	15.7	+2.75 %
PMGD PFV Kaufmann	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	27.4	23.5	-14.12 %
PMGD PFV La Acacia	90.4	50.4	-44.29 %
PMGD PFV La Blanquina	95.3	95.7	+0.41 %
PMGD PFV La Chapeana	24.0	1.8	-92.49 %
PMGD PFV La Chimba Bis	17.4	11.4	-34.23 %
PMGD PFV La Esperanza II	87.6	81.2	-7.32 %
PMGD PFV La Estancia	25.6	21.2	-17.14 %
PMGD PFV La Foresta	25.3	25.2	-0.55 %
PMGD PFV La Frontera	46.7	35.8	-23.31 %
PMGD PFV La Gamboina	55.8	56.1	+0.61 %
PMGD PFV La Huerta	19.4	19.7	+1.30 %
PMGD PFV La Lajuela	59.1	56.9	-3.74 %
PMGD PFV La Ligua	27.1	10.0	-63.04 %
PMGD PFV La Manga	32.9	17.2	-47.75 %
PMGD PFV La Muralla	24.0	22.8	-5.12 %
PMGD PFV La Palma Solar	106.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Paz	62.0	63.0	+1.76 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	83.8	109.3	+30.44 %
PMGD PFV La Victoria	101.7	103.0	+1.22 %
PMGD PFV Lagunilla	25.3	4.1	-83.70 %
PMGD PFV Laja Andino	102.8	103.2	+0.45 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.8	19.2	+2.08 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.7	8.2	+6.04 %
PMGD PFV Las Cabras	25.9	25.1	-2.90 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.9	0.3	-99.63 %
PMGD PFV Las Catitas	31.3	42.3	+35.37 %
PMGD PFV Las Chacras	26.3	21.4	-18.52 %
PMGD PFV Las Chilcas	41.2	45.7	+10.91 %
PMGD PFV Las Codornices	27.4	34.3	+25.18 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.2	59.5	+5.86 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.4	33.7	+23.03 %
PMGD PFV Las Majadas	69.9	79.8	+14.23 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.0	23.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	24.0	4.2	-82.64 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.0	27.4	+1.59 %
PMGD PFV Las Palomas	33.3	32.6	-2.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.6	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	5.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	9.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	4.3	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Perdices	26.5	25.6	-3.25 %
PMGD PFV Las Rojas	24.2	7.2	-70.33 %
PMGD PFV Las Taguas	69.4	42.1	-39.35 %
PMGD PFV Las Tencas	66.6	67.0	+0.65 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.1	1.6	-93.87 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.3	19.2	-0.02 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.1	23.7	+12.44 %
PMGD PFV Las Turcas	33.0	15.9	-51.97 %
PMGD PFV Lenga	16.5	18.9	+14.55 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.1	33.0	-0.14 %
PMGD PFV Linares	36.5	52.8	+44.61 %
PMGD PFV Lingue	30.4	30.5	+0.30 %
PMGD PFV Lipangue	27.4	21.8	-20.39 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.4	24.7	+1.11 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	96.8	88.7	-8.34 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.1	38.9	-5.24 %
PMGD PFV Llay Llay	66.5	66.8	+0.44 %
PMGD PFV Lloica	20.8	21.4	+3.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	1.9	-
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	24782.0	23325.2	-5.88 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
PE Horizonte	Mayor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Punta de Talca	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por control de transferencia línea de 220 kV María Elena - Kimal.
TER Nueva Renca GNL	Menor 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.
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.

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.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	91.5	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.2	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuencho 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Córdobes	0.0	En periodo de puesta en servicio.

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

3.5. Restricción Operativa

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

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:10	Enlasa	C. Guacolda 1 limitada a 130 MW. Causa informada: Control temperatura descarga agua de mar, según IL 2024002002. Cancelada IL 2024001900.
01:29	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca sale del servicio en forma intempestiva con 210 MW durante pruebas de Mantenimiento Mayor, según SD 2024085793.
01:49	Transelec	Línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005556.
01:49	Prime Energía	Línea de 220 kV Chagual - Los Vilos interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005562.
01:49	Prime Energía	C. Chagual indisponible. Causa informada: Falla en instalaciones de terceros, según IF 2024005559.
01:56	Transelec	Línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005556.
06:10	AES Andes	C. Alfalfa BESS 2 limitado a 43 MW. Causa informada: Falla en core N°3 y 14, según IL 2024002003. Cancela IL 2024001995.
06:32	Prime Energía	Línea de 220 kV Chagual - Los Vilos cerrada, cancelado IF 2024005562.
06:44	Prime Energía	C. Chagual disponible, cancelado IF 2024005559.
08:53	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tendido de conductor por robo, según SDCF 2024131107.
09:09	Cía. Minera Escondida	S/E Farellón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alto nivel de contaminación en la zona debido a movimiento de tierra por cambio en camino principal a mineras, según SICF 2024131117.
09:37	Transelec	Línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla por alta contaminación (lavado de aislación), según SICF 2024131111 y 2024131112.
09:58	Chilquinta	S/E Las Vegas Paño H1 limitado. Causa informada: Paño H1 queda con sistema de protección del sistema 2 apagada por comportamiento errático. Paño se mantiene protegido por el sistema 1, según IL 2024002004.
10:04	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 90 - 94, según SICF 2024131124.
10:37	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - El Cobre con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se encuentra fibra cortada en diferencial de línea. Se desconectará fibra en ambos puntos y se realizará la reparación, según SICF 2024131110.
10:40	Enel Generación	C. Cipreses de forma temporal, se ajusta el nivel máximo del embalse Laguna la Invernada a la cota 1318,55 (incremento de 30 cm), con el propósito de optimizar el aprovechamiento de los caudales de deshielo, según IL 2024002005.
10:52	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Temuco - Padre Las Casas 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia al interior de predio particular entre las estructuras 367 y 368, según SICF 2024131169
11:34	ENAP BioBío	C. Enap Biobío sale del servicio en forma intempestiva con 42 MW.
12:02	CGE - Transmisión	S/E Santa Elvira interruptor 52CT2 general de MT interrupción forzada por protecciones, se pierden 20 MW de S/E Santa Elvira durante trabajos programados SD 2024129891, según IF 2024005558.
12:06	CGE - Transmisión	S/E Santa Elvira interruptor 52CT2 general de MT cerrado, se recuperan los consumos, cancelado IF 2024005558.
12:13	Cía. Minera Escondida	S/E Farellón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024131117.
13:40	TEN	Línea de 500 kV Los Changos - Parinas 1 y 2 con limitación. Causa informada: Presumiblemente por falla en cable de FFOO se produce indisponibilidad de protecciones 87LS1 y 87LS2 en extremo de S/E Los Changos. Quedan operativas las funciones de protección 21 - 21N; 51 - 51N; 67 - 67N; 85A; 85C y 85D, según IL 2024002014.

Hora	Centro de Control	Observación
14:45	Transelec	S/E Cerro Navia STATCOM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de ambos sistemas MACH y sistema de control por inconsistencias en comunicación y pérdida de redundancia, según SDCF 2024131222.
15:29	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones y se pierden 4 MW de consumos correspondientes a S/E Curacautín, según IF 2024005565.
16:03	CGE - Transmisión	S/E Curacautín recupera el 83 % de los consumos por redes de media tensión, según IF 2024005565.
16:20	CGE - Transmisión	S/E Teno banco de CCEE 1 y 2 de 15 kV, 5 MVAR interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005564.
16:44	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Talca - La Palma con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por trabajos en red de distribución, según SICF 2024131325.
16:48	Transelec	S/E Hualpén Transformador de 225/161/69 kV, 300 MVA normalizado CTBC para subir o bajar y cancelada IL 2024001604.
16:55	Acciona	C. PE Punta Palmeras sin limitación y cancelada IL 2024001920.
17:00	Siemens	C. PE Alena limitada en 72 MW. Causa informada: Anormalidad en un circuito de generación, según IL 2024002010.
17:24	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 22 MW. Causa informada: Convenios suscritos y vigentes con los regantes, según IL 2024002008. Cancelada IL 2024001977.
17:33	CGE - Transmisión	S/E Teno banco de CCEE 1 y 2 de 15 kV, 5 MVAR disponibles y cancelado IF 2024005564.
18:03	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada, normalizada topología y recuperado el 100 % de los consumos. Cancelado IF 2024005565.
18:32	Transelec	S/E Cerro Navia STATCOM cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024131222.
18:54	Transelec	S/E Puerto Montt paño J2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inhabilitación de función SOTF en sistema 1 RED670 del paño J2 y revisión de circuitos de posición debido a investigación de operación de la función SOTF, según SICF 2024131365 - 2024131366.
19:04	Transelec	Línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 cerrada y cancelado IF 2024005556.
19:04	Transelec	Línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso SICF 2024131111 y 2024131112.
19:23	Enor Chile	C. PFV Sol de los Andes sin limitación y cancelada IL 2024001673.
19:24	CGE - Transmisión	S/E Parral banco de CCEE N° 3 y 4 disponibles y cancelado IF 2024005561.
19:26	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024131107.
19:26	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrada y cancelado IF 2024005555.
19:26	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024131124
19:30	AES Andes	C. Alfalfal BESS 2 limitado a 46,2 MW. Causa informada: Falla en core N°14, según IL 2024002009. Cancela IL 2024002003.
20:28	Siemens	C. PE Alena sin limitación, cancelada IL 2024002010.
21:10	Engie Transmisión	S/E Chacaya 52J3 sistema de protecciones 2 habilitado y cancelada IL 2024001962.
23:20	Enlasa	C. Guacolda 1 cancelada limitación a 130 MW por control temperatura descarga agua de mar, según IL 2024002002.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -433,8 [MW].
07:50	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:50	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.
11:00	Enel Generación	Laguna invernada cierra compuestas.
13:04	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:42	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 3 de 66/13.8 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
14:12	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
15:24	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:18	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.
19:18	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:18	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 3 de 66/13.8 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
19:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29,1 [MW/m].
19:46	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.
19:46	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.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 399,1 [MW].
23:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20,4 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control 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		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
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 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 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Engie Generación	C. PFV Tamaya con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002012.	23/12/2024	23:40		

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	18/12/2024	20:02		
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.	21/12/2024	21:16	23/12/2024	08:37
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	22/12/2024	19:45	23/12/2024	07:56
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	22/12/2024	21:31	23/12/2024	06:42
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	22/12/2024	23:32	23/12/2024	06:43
Transec	S/E Parral se transfiera hacia S/E Maule 154 kV por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	23/12/2024	10:49	23/12/2024	19:09
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		
Transec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	23/12/2024	15:00	23/12/2024	21:41
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	23/12/2024	19:45		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	23/12/2024	20:28	23/12/2024	23:59
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	23/12/2024	20:33	23/12/2024	23:52

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	21/12/2024	00:13	23/12/2024	08:31
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	21/12/2024	07:40	23/12/2024	14:16
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	21/12/2024	20:09	23/12/2024	10:24
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	23/12/2024	00:24	23/12/2024	07:35
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	23/12/2024	00:28	23/12/2024	07:32
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	23/12/2024	07:33	23/12/2024	20:36
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/12/2024	11:16	23/12/2024	23:11
Transelec	S/E Polpaico Reactor N° 2 de 500 kV.	23/12/2024	13:30	23/12/2024	18:42
Transelec	S/E Polpaico Reactor de línea de 500 kV Polpaico – Lo Aguirre 2.	23/12/2024	14:48	23/12/2024	18:37
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	23/12/2024	19:51		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	23/12/2024	23:54		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	23/12/2024	23:57		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2.	23/12/2024	23:57		

ANEXO N°4

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

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE

Total registros General: 235

Total registros Subestación: 94

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024131365	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forasso	585	S/E PUERTO MONTT	2692	PA S/E PUERTO MONTT J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: inhabilitación de función SOTF en sistema 1 RED70 del paño J2 y revisión de circuitos de posición debido a investigación de operación de la función SOTF.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Típic - P. Montt C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 1 del paño J2. Bloques de trip: Durante la intervención Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 1 del paño J2. Reflexo de FF: 00 Durante la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 18:00	
2024131366	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forasso	585	S/E PUERTO MONTT	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: inhabilitación de función SOTF en sistema 1 RED70 del paño J2 y revisión de circuitos de posición debido a investigación de operación de la función SOTF.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Típic - P. Montt C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 1 del paño J2. Bloques de trip: Durante la intervención Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 1 del paño J2. Reflexo de FF: 00 Durante la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 18:00	
2024131329	Subestación	Ejecución Exitosa	NIRVILLO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2261	Intervención	Origen Externo	Curso Forasso	2472	S/E EL RUIL [EN REVISIÓN]	34865	PA S/E EL RUIL B2 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGED por medio de CGET, se requiere el bloqueo de reconexión automática del S202 a S/E El Ruil (asociado a LT 66 kV El Ruil - La Palma), por trabajos de reparación en línea de distribución afectada por incendio.	Riesgos declarados por CGET.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 16:45	
2024131222	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forasso	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	8	STATCOM S/E CERRO NAVIA 34kV 140MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Reinicio de ambos sistemas MACH y sistema de control, por inconsistencias en comunicación y pérdida de redundancia.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Reinicio de ambos sistemas MACH y sistema de control, por inconsistencias en comunicación y pérdida de redundancia. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Equipo STATCOM. Temporalidad de los Riesgos: Al finalizar los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 13:30	
2024131164	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forasso	1642	S/E RAPEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rapel: por continuos reinicios de la RTU, que provoca intermitencias de los datos SCADA, se debe revisar a la brevedad los canales de comunicación para evitar la pérdida permanente de telemetría y telecontrol.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Normalización de comunicaciones de RTU del sistema SCADA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 10:30	
2024130153	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Charrua: Inspección Línea Vista enlace MMDO Charrua - Pueblo Saco.	Bajo	Actividades: En S/E Charrua: Inspección Línea Vista enlace MMDO Charrua - Pueblo Saco. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 10:00	
2024130284	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	656	S/E REGULADORA RAPEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en realizar algunas adecuaciones en la RTU de S/E Reguladora Rapel, lo cual generará pérdida de comunicación con la S/E por periodos de 5 min aproximadamente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en realizar algunas adecuaciones en la RTU de S/E Reguladora Rapel, lo cual generará pérdida de comunicación con la S/E por periodos de 5 min aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 10:00	
2024130155	Subestación	Aprobado sin activación	BESALCO TRANSMISIÓN S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2294	S/E PUEBLO SECO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Pueblo Seco: Inspección Línea Vista enlace MMDO Charrua - Pueblo Saco.	Bajo	Actividades: En S/E Pueblo Seco: Inspección Línea Vista enlace MMDO Charrua - Pueblo Saco. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 10:00	
2024130154	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Pueblo Seco: Inspección Línea Vista enlace MMDO Charrua - Pueblo Saco.	Bajo	Actividades: En S/E Pueblo Seco: Inspección Línea Vista enlace MMDO Charrua - Pueblo Saco. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 10:00	
2024129897	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	397	S/E LINARES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para normalización de tableros de S5/AA de alumbrado y clima según norma técnica.	Bajo	Actividades: S/E Linares: Regularizar instalaciones de luces piloto, reemplazar disyuntores generales e instalar protecciones diferenciales. Instalaciones en Riesgo: S5/AA, C.A. Linares. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Detallización para de trabajo, ITES e Intervenciones abiertas a disposición jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 10:00	
2024130209	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	1298	S/E PARRAL AT1	Reflejo de SFE	Sin Limitaciones	Reflejo de gas SFE al S2AT1, precaución de no reconectar barra de 154 kV.	Bajo	Reflejo de gas SFE al S2AT1, precaución de no reconectar barra de 154 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 10:00	
2024129551	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COBUN	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizó mantenimiento reducido sobre SCADA propiedad Celco asociado a S/E Cobun	No presenta riesgos operacionales	Trabajos serán realizados de forma remota	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 10:00	
2024131117	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forasso	1875	S/E FARELLO	17916 17917 17918 22520 22530 22531 22532	S/E FARELLO 220kV BP1 S/E FARELLO 6.9 kV - BP2 S/E FARELLO J1 S/E FARELLO J2 S/E FARELLO J7 S/E FARELLO J72	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Farello.	Riesgo alto. Trabajo se realizará con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Farello S212, S212, S213, S21T1, S21T2 y S21T3. S/E O'Higgins S219. S/E Chelaparo S215.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:07	
2024124323	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPIDO	21087	S/E ALTO HOSPIDO C3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	SE REALIZARA MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE EQUIPO RECONECTOR, REPARTEY CONEXIONES, LIMPIEZA DE CONECTORES EN M.T., PINTURA DE ESTRUCTURA, ETC.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: SUBESTACION ALTO HOSPIDO: ABIERTO S2C32 - ABIERTO BRC32-1 - ABIERTO BRC32-2 SUBESTACION ALTO HOSPIDO: CONSUMOS DE ALIMENTADOR S2C32 INTERCONEXION CERRO DRAGON N°7 SE DEBEN TRANSFERIR EN UN 100% A OTROS ALIMENTADORES, SEGUN CORRESPONDA.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024123415	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	4680 4681 4682 4683 4684 4685 4686 4687 4688 4689 4690 4691 4692 4693 4694 4695 4696 4697 11449 11329 16805 16806 23486 23487 23488 23789 23790 23791 23792 23793 4729 S/E SAN SEBASTIAN B1 S/E SAN SEBASTIAN B2 S/E SAN SEBASTIAN B5 4732 4733 4734 4735 4736 23793 S/E LITORAL CENTRAL B6 S/E LITORAL CENTRAL B8 23986 23987 S/E LITORAL CENTRAL B6 S/E LITORAL CENTRAL B1 23989 S/E LITORAL CENTRAL B4 23990 S/E LITORAL CENTRAL B2 23991 23992 S/E LITORAL CENTRAL B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00		
2024123418	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	802	S/E SAN SEBASTIAN	4693 4694 4695 4696 4697 11449 11329 16805 16806 23486 23487 23488 23789 23790 23791 23792 23793 4729 S/E SAN SEBASTIAN B1 S/E SAN SEBASTIAN B2 S/E SAN SEBASTIAN B5 4732 4733 4734 4735 4736 23793 S/E LITORAL CENTRAL B6 S/E LITORAL CENTRAL B8 23986 23987 S/E LITORAL CENTRAL B6 S/E LITORAL CENTRAL B1 23989 S/E LITORAL CENTRAL B4 23990 S/E LITORAL CENTRAL B2 23991 23992 S/E LITORAL CENTRAL B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00		
2024126716	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	2290	S/E LITORAL CENTRAL	23986 23987 23988 23989 23990 23991 23992 S/E LITORAL CENTRAL B6 S/E LITORAL CENTRAL B1 23989 S/E LITORAL CENTRAL B4 23990 S/E LITORAL CENTRAL B2 23991 23992 S/E LITORAL CENTRAL B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se ingresa precaución por mantenimiento preventivo, se requiere guardar lavado de aislación a los paños seleccionados.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se ingresa precaución por mantenimiento preventivo, se requiere guardar lavado de aislación a los paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00		
2024130092	Subestación	Ejecución Exitosa	NORVINO S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	12561	S/E LAS PALMAS B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Limpieza de contactos principales B80-1 F3 medido a distancia. Se requiere restricción Barra 2 Las Palmas.	Por requerimiento de Transelco quien deba especificar los riesgos asociados.	En S/E Las Palmas: Interruptor S206 posee reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024119714	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22446	S/E EL TESORO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	SE El Tesoro: Lavado de Aislación a equipos primarios y aisladores asociados a marco de línea Paño J2.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE El TESORO S212 No Reconectar. SE CENTINELA S214 Y S215 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 225

Total registros Subestación: 94

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130348	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	499	BA S/E LAS PALMAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Limpieza de contactos principales 8903 a F3 método a distancia.	Actividades: S/E Las Palmas: 1) Limpieza de contactos principales 8903 a F3 método a distancia. En atención a la avería N° 10113039 por punto caliente en contacto principal. ***Nota: Requiere Paño 13 Tendido, Línea 220KV Los Villos Las Palmas C2, queda en servicio normal. Restricciones: Subestación Las Palmas, 520T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5206 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Las Palmas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Las Palmas, delimitar el área de trabajo correctamente	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00		
2024130349	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	5869	S/E LAS PALMAS B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Limpieza de contactos principales 8903 a F3 método a distancia.	Actividades: S/E Las Palmas: 1) Limpieza de contactos principales 8903 a F3 método a distancia. En atención a la avería N° 10113039 por punto caliente en contacto principal. ***Nota: Requiere Paño 13 Tendido, Línea 220KV Los Villos Las Palmas C2, queda en servicio normal. Restricciones: Subestación Las Palmas, 520T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5206 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Las Palmas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Las Palmas, delimitar el área de trabajo correctamente Subestación Las Palmas: Se instalarán cintas de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00		
2024129062	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento reducido RTU560 SE Las Tortolas.	Posible intermitencia en las comunicaciones no mayor a 15 minutos con S/E Las Tortolas.	Los trabajos serán de manera remota.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024129055	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILICO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento reducido RTU560 SE Quilico.	Posible intermitencia en las comunicaciones no mayor a 15 minutos con S/E Quilico.	Los trabajos serán de manera remota.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024130546	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUETA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el cambio de la remota debido a que las pruebas N3 se encuentran validadas, pasando los controladores a local se baja la RTU Schneider y levantamos la RTU Anso.	Riesgo bajo programado y controlado.	Se requiere pasar a local la Subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024130277	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	368	S/E INCACHUASI	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pintura de equipos de patio a nivel de piso S/E Incachupai por tratamiento de anticorrosivos.	Bajo	Actividades: S/E Incachupai: Trabajos a nivel de piso por: ***1) Tratamiento anticorrosivo, reparación y de ser necesario reemplazo de techo, caseta de patio. Incluye tratamiento anticorrosivo a caseta y pintado. En atención a la avería 10113365.***2) Evaluación de reemplazo de pernos prensa en interruptor 52H1 por presentar corrosión. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.A. Incachupai o S.S.AA. C.C. Incachupai. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Incachupai, Delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024129251	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	316 387 383 1816 3869	BA S/E CORONEL 15KV BP1 BA S/E CORONEL 66KV BP1 BA S/E CORONEL 66KV BP2 BA S/E CORONEL 15KV BP2 BA S/E CORONEL 66KV BP3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación de barra y equipos de paños asociado a barras de 66, 15 y 13,2 KV con insulación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B2 de S/E Cuanto, 52B4 de S/E El Maná, 52B8 de S/E Andabita y 52B2, 52B3, 52B4, 52B8, 52B9, 52B15 e interruptores de 600 de MT de S/E Coronel y no reconectar 52B3, 52B1, 52B12, 52B15, 52B14, 52B15, 52C13 y 52C17 de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024131109	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	2383	S/E CODEGUA	32082	S/E CODEGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac, se requiere la precaución de no reconectar el 52H1 de S/E Codegua, por trabajos de tendido de conductor en vanos de LT 110 KV Codegua - Saucal C1 (debido a hurto).	Riesgos a controlar por parte de Transelac.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:30	
2024086709	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	T20 S/E CENTRAL TOCOPILLA IG16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Trafo principal de unidad U16.	Riesgo bajo, se consideren todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar 52G16.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024118959	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	475	S/E QUERO	1430 1431 1432 1433 1434 24632 27232	S/E QUERO E2 S/E QUERO E1 S/E QUERO E3 S/E QUERO HT1 S/E QUERO EPI1 S/E Quero SA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución de interruptor 52H1 en S/E Chospa y precaución en interruptor 52T1 de S/E Quero, además del bloqueo de las reconexiones de los interruptores de MT asociados a sus alimentadores. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129410	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por cambio de protección paño B1 de EFE. NUP 4890.	Medio	Actividades: S/E ITAHUE: Integración de nueva protección RELAY paño B1 a remota 154KV. Pruebas SAT Locales y pruebas con CNOT. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Itahue. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Medio - Bloques del jefe de faena: Delimitar zona de trabajo. Nota: Se perderá comunicación con el CNOT al reconfigurar la RTU y cargar los nuevos variables.- Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Puerto Montt o S.S.AA. C.A. Puerto Montt. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024126714	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Desenergizado en patio de 220 KV.-	Bajo	Actividades: S/E Kimal: Mantenimiento correctivo a equipo de aire acondicionado N°5 de Caseta diagonal il por reemplazo de capacitor, se ejecutarán pruebas eléctricas. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130063	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kimal: Mantenimiento correctivo a equipo de aire acondicionado N°5 de Caseta diagonal il por reemplazo de capacitor, se ejecutarán pruebas eléctricas.	No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00		
2024125013	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKUE EOLICO EL MAITEN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARKUE EOLICO EL MAITEN	25992	S/E PARKUE EOLICO EL MAITEN B1	Roca y poda franja aeróbica	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Central Eólica El Mañán: 52B1 Bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024125808	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kimal: Mantenimiento Normal Bancos de Baterías N°1 y N°2 de 125 Vcc.	No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Kimal, interruptor termomagnético banco de baterías N°1 y N°2, Abierto A disposición del jefe de faena Apertura de banco N°1 y N°2 en forma alternada	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estatus: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 235

Total registros Subestación: 94

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126561	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Proyecto de Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICP nivel 3. Intervención en el SCADA TRANSELEC de los nodos Cerro Navia y Alto Jahuel.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Proyecto de Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICP nivel 3. Intervención en el SCADA TRANSELEC de los nodos Cerro Navia y Alto Jahuel. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129313	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	S/E LAS COMPAÑÍAS	132	BA S/E LAS COMPAÑÍAS 110KV B1P1	Refeno de SFE	Sin Limitaciones	Refeno de gas SFE en equipos SZHT,SZHL,SZH2 , todo esto con instalaciones en servicio siguiendo los procedimiento para dicho trabajo. Trabajos con bajos riesgos.	Refeno de gas SFE en equipos SZHT,SZHL,SZH2 , todo esto con instalaciones en servicio siguiendo los procedimiento para dicho trabajo. Trabajos con bajos riesgos.	Refeno de gas SFE en equipos SZHT,SZHL,SZH2 , todo esto con instalaciones en servicio siguiendo los procedimiento para dicho trabajo. Trabajos con bajos riesgos.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127837	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desmalezado al interior de los patios AT 500 KV.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desmalezado al interior de los patios AT 500 KV. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS, GG, Charrúa. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024126766	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	23805 23808 29624 29627	S/E PUENTE NEGRO J3 S/E PUENTE NEGRO J6 S/E PUENTE NEGRO J9 S/E PUENTE NEGRO J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Nueva Fundación para Transformadores de tensión para SV/AA.	Riesgo de operación de Barra 220 KV N°2 en S/E Puente Negro durante la ejecución de los trabajos.	Trabajos consideran: 1- Trizado y Vientos 2- Retiro de Grava 3- Excavación 4- Enfermedad 5- Emplentillado 6- Montaje Zapatas 7- Hormigón 8- Montaje Vástagos 9- Instalación de pernos 10- Hormigón 11- Termopelaje 12- Refleno y compactado 13- Reposición de Gravilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127188	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	881	S/E LOS COLORADOS	4976 5486 24602 26601	S/E LOS COLORADOS HT1 S/E LOS COLORADOS CT1 S/E LOS COLORADOS HT2 S/E LOS COLORADOS HBP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Principal Mina Los Colorados, con sistema energizado	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024120528	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cruzero: Se realizará mantenimiento operacional, además se realizará inspección termográfica e inspección conografía.	Bajo	Actividades: S/E Cruzero: Se realizará mantenimiento operacional, además se realizará inspección termográfica e inspección conografía. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS,GG, Cruzero Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127440	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Punta de Toros - Los Colorados y equipos primarios de S/E principal Mina Los Colorados con sistema energizado. Trabajos solicitados por Transmie y realizados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 110 KV Punta de Toros - Los Colorados y equipos primarios de S/E principal Mina Los Colorados con sistema energizado. Trabajos solicitados por Transmie y realizados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127670	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV B1P1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio J7 y J10. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio J7 y J10. Turno A. Restricciones: Geoglifos, S2J1, S2J4, S2J8, S2J11 No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS,GG, SS Geoglifos o Barra Principal N°1 220 KV - Geoglifos Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada. Se utilizaran vías de acceso autorizadas por Transmie.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127734	Subestacion	Aprobado sin activación	CENTELLA TRANSMISION S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará auditoría de equipos de comunicación en la Subestación Nueva Pan de Azúcar, esto incluye switches, firewalls y routers. Las actividades se limitarán a la revisión de configuraciones, utilizando protocolos seguros para acceder a los dispositivos (HTTPS/SSH), sin realizar modificaciones en los equipos.	Nivel de riesgo bajo.	Auditoría Técnica de Ciberseguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024126437	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 1x220 KV de Transelec sobre línea energizada 23 kV de CGE	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147 Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 1x220 KV de Transelec sobre línea energizada 23 kV de CGE Restricciones: Lagunas, Reconector S2E3 propiedad de CGE. Requiere Sodi No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matilla - Lagunas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127867	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de Sistema contra incendio en SE Minero, considera: a.- Revisión de conexiones de control en patios, correspondiente a RHU b.- Pruebas de cableado punto a punto. c.- normalización de instalación.	Trabajos sin riesgos operacionales (Red húmeda se encuentra fuera de servicio).	Se requiere RHU de los patios J7L, J7T y J7T a disposición de jefe de faena. RHU se encuentra fuera de servicio, se requiere normalizar.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024128499	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	501	BA S/E LOS VILOS 220KV B1P1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET por Lavado de aislación de equipos de patios con instalación energizada. Lavado patio JS de S/E Los Vilos, alimentación 220 KV a S/E Chosapa.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGET según SODI 195/2024 por Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado patio JS de S/E Los Vilos, alimentación 220 KV a S/E Chosapa. Restricciones: Barra 220 KV, Sección 1-Los Vilos. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Los Vilos Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: SODI Relacionada (s) No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129366	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	17906 22442 22443	S/E EL TESORO 220 KV S/E EL TESORO J71 S/E EL TESORO J72	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: SE El Tesoro: Señalizar y No reconectar S2J71, S2J72, S2J2. S/E Centinela: Señalizar y No Reconectar S2J4 y S2J5	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024120529	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E María Elena: Se realizará mantenimiento operacional.	Bajo	Actividades: S/E María Elena: Se realizará mantenimiento operacional. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS,GG, Ma. Elena Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130265	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑÍAS	981	S/E LAS COMPAÑÍAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmie, según documento SODI 13412 por trabajos de retiro de estructura auxiliar, instalada en las cercanías de LT110KV Las Compañías: Mantenimiento, estructuras S2-73.	Sin riesgo para CGE Tx	Se requiere bloqueo de reconexión automática interruptor S2H2 S/E Las Compañías	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 235

Total registros Subestación: 94

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	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
2024130166	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLUFOS	3272	BA S/E GEOGLUFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Colihuaui, Pruebas SAT y Ajuste caja de accionamiento a desconector 89103-3-37 paño 010. Turno A	Medio	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Colihuaui, Pruebas SAT y Ajuste caja de accionamiento a desconector 89103-3-37 paño 010. Turno A Restricciones: Geoglifos, 5211, 5214, 5216, 5218, 52111 No reconectar instalaciones en Riesgo Barra Principal N° 1 220 KV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de fauna: Geoglifos, Corros, barreras duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129882	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1847	S/E CHENCHORRO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Extracción de datos de Protecciones .	Bajo riesgo, controlado con procedimientos.	No se requieren condiciones operacionales. Posible pérdida transitoria de comunicación Scada.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024123587	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Diego de Almagro, a solicitud de Codelco por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123950.	Bajo	Actividad: S/E Diego de Almagro, a solicitud de Codelco según SDOI 516 por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123950. Restricciones: Paño Línea LH02, ODA Lintta 2 (No reconectar). Instalación con riesgo: Paño Línea LH03, ODA Lintta 2. Temporalidad del riesgo: Durante la Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024123613	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2468	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Codelco por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123952.	Bajo	Actividad: A solicitud de Codelco según SDOI 515 por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123952. Restricciones: Paño Línea LH03, ODA-Salvador. (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH03, ODA-Salvador. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126457	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN SDOI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre L1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 5248 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126582	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN SDOI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre L1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52412 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126604	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN SDOI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre L1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52411 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126626	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN SDOI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre L1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 5245 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129912	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	733	MD S/E ALTO JAHUEL I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones por cambio de TTPP en paño I7. (NUP 4834).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel. Auditoría a Esquema de Medida por cambio de TTPP paño I7, para dar cumplimiento a lo exigido en la HTVCS. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Alto Jahuel Chena, CA. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130255	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	530	S/E VALDIVIA (STS)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	SE VALDIVIA NUP 4289 - Intervención remota para realizar Repagos tanto de SCADA como de RTU TELVENT (LOCAL) - Intervención remota de RTU TELVENT para configurar señales asociadas a los medidores de los BREC 1 y 2. - Intervención remota de SCADA GE para configurar señales asociadas a los medidores de los BREC 1 y 2. - Realización de pruebas de señales nivel 3 de señales analógicas asociadas a los medidores de los BREC 1 y 2. - Realización de pruebas STR en conjunto con el coordinador de señales asociadas a los BREC 1 y 2 y a los desconectores BREC1 y BREC1 - Realización de Pruebas de los señales de los cargadores de baterías hasta la RTU TELVENT. - Realización de Pruebas de los señales de los cargadores de baterías hasta el SCADA GE.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Habría pérdida de comunicación con la Subestación cuando se reinicia la RTU y cuando se haga el DSESD, PT 2024-13598 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129193	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2470	S/E DIEGO DE ALMAGRO E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de CGE por Lavado de aislación en la red de media tensión.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SDOI 5702, 5704, 5709, 5712 por Lavado de aislación en la red de media tensión. Restricciones: Subestación Diego de Almagro, No Reconectar 5282. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH02, ODA D. Almagro (Finalit). Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130328	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transelc mediante SDOI 2077, por trabajos de líneas energizadas en S/E Vallar por obras de ampliación en la mencionada instalación.	sin riesgo para CGE Tx	Se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 5291 S/E E1	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130341	Subestacion	Aprobado	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22913	S/E POZO ALMONTE BT1 / SE Pozo Almonte	Atornillado de control	Sin Limitaciónes	Control de conductores, tendido de cables en trinchera patio 66KV, canalización y trabajos de atornillado paño BT1 / SE Pozo Almonte. Paño BT1 se encuentra F/S por reemplazo de interruptor.	Riesgo bajo, SEGUN MATRIZ DE RIESGO	No requiere condiciones de maniobras operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129915	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	732	MD S/E ALTO JAHUEL I6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones por cambio de TTPP en paño I6. (NUP 4834).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel. Auditoría a Esquema de Medida por cambio de TTPP paño I6, para dar cumplimiento a lo exigido en la HTVCS. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Alto Jahuel Chena, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130581	Subestacion	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E ILLAPEL	cargadores	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos en casset de comando en servicio por proyecto de ampliación en S/E ILLAPEL. NUP 1157 Coquimbo	Trabajo de riesgo controlado	A solicitud de FERROVAL, a través de SDOI N° 133 interempresas. Se requiere la conexión preliminar a los Servicios Auxiliares existentes, específicamente en TOSA en Panel N° 7 de la casset de comando de S/E Rapel, para realizar pruebas de señales L1, 2, 3 y S17R y de equipos primarios en los armarios y cellosas MT del Nuevo Transformador Illapel. Protecciones, equipos de poder, comunicaciones, nueva sala de control etc.).	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130590	Subestacion	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E ILLAPEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos en armarios de comunicación y control, nuevo paño HT3 y cellosa MT por proyecto de ampliación en S/E ILLAPEL. NUP 1157 Coquimbo	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo.	A solicitud de FERROVAL, a través de SDOI N° 134 interempresas. Se requiere Pruebas de nivel 1, 2 y 3, para armarios de comunicación y control nuevo paño HT3 y cellosas MT. Habrá pérdida de comunicación intermitente inferior a 5 minutos en S/E Rapel y Centro de control Aconcagua y Coquimbo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130591	Subestacion	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E ILLAPEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos en armarios de comunicación y control, nuevo paño HT3 y cellosa MT por proyecto de ampliación en S/E ILLAPEL. NUP 1157 Coquimbo	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo.	A solicitud de FERROVAL, a través de SDOI N° 135 interempresas. Se requiere Pruebas de nivel 4, señales S17R, cargar configuración de TAC ICDP de los tres señales a probar a RTU CGE. Se cargaran los señales S17R al centro de control. Habrá pérdida de comunicación intermitente inferior a 5 minutos en S/E Rapel y Centro de control Aconcagua y Coquimbo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130603	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	2755 2758	S/E TEMUCO J4 S/E TEMUCO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Temuco: Retiro de convertidores de medida analógicas fuera de servicio.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Temuco-Cautín, C1 o Línea 220KV Temuco-Cautín, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129798	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30183	S/E GUINDO B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Guindó: Solicitud de CGE por lavado de aislación barra 66 KV S/E Coronel. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo.	Actividad: Guindó: Solicitud de CGE por lavado de aislación barra 66 KV S/E Coronel. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño B2 de Línea 66 KV Guindó Coronel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129800	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30184	S/E GUINDO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Guindó: Solicitud de CGE por lavado de aislación barra 66 KV S/E Coronel. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividad: Guindó: Solicitud de CGE por lavado de aislación barra 66 KV S/E Coronel. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño B1 de Línea 66 KV Guindó Coronel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130318	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2615	S/E ITAHUE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos previos por obra de reemplazo de protección ABB paño B1 de S/E. NUP 4830.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Pruebas a nueva protección ABB RELI70 y pruebas de integración de señales hasta RTU, SCADA y CEN del paño B1 PFCC. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH01, ITA-PFCC. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 235

Total registros Subestación: 94

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG1	Subestación	IDG2	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129913	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2311	PA S/E ALTO JAHUEL J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones por cambio de TTPP en palo J7. (NUP 4934).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel. Auditoría a Esquema de Medida por cambio de TTPP palo J7, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSC's. - Instalaciones en Riesgo: L 220KV Alto Jahuel-Chena, C4. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Definición zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129916	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2293	PA S/E ALTO JAHUEL J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones por cambio de TTPP en palo J6. (NUP 4934).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel. Auditoría a Esquema de Medida por cambio de TTPP palo J6, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSC's. - Instalaciones en Riesgo: L 220KV Alto Jahuel-Chena, C3. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Definición zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024120523	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Kimal: Se realizará mantenimiento operacional, además se realizará inspección termográfica e inspección cronográfica. Nota: Se realizará encendido de grupo generador de emergencia.	Bajo	Actividades: S/E Kimal: Se realizará mantenimiento operacional, además se realizará inspección termográfica e inspección cronográfica. Nota: Se realizará encendido de grupo generador de emergencia. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS GG, Kimal o SA-A, C.A. Kimal Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024125360	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transeléc, se requiere el bloqueo a la reconexión de pafos J5 y J6 de S/E Hualqui asociados a LT 220 KV Chania - Hualqui, por trabajos de mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión.	Riesgos a controlar por Transeléc.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127332	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transeléc, se requiere el bloqueo a la reconexión de pafos J8 y J9 de S/E Hualqui por trabajos de Rocca bajo la LT 220 KV. Hualqui - Llanquihue, CL	Riesgos a controlar por Transeléc.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024126274	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298 1296	S/E PARRAL AT1 S/E PARRAL AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud 13373 se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A71 y S2A72 de S/E Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129460	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTÉS	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTÉS A2 S/E PUNTA DE CORTÉS A3	Roca y pasto franja verde/roble	Sin Limitaciónes	A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud 13373 se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A2 y S2A3 de S/E Punta de Cortés, Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2A7 de S/E Pafos y Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Pafos por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129895	Subestación	Aprobado	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	26507 26508	S/E NUEVA POZO ALMONTE J8 S/E NUEVA POZO ALMONTE J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Tendido de conductor y cruce de conductor y cable OPGW entre las torres N° 11 y 12 del proyecto Transeléc (Lodging SHANQIDA a. NUP 1447), sobre la línea de 220 KV Laguna - Nueva Pozo Almonte, entre sus estructuras N° 483 y 484.	Bajo riesgo controlado, para trabajos asociados al tendido de conductor de empresa Transeléc. Es por esto que se debe bloquear la reconexión de los equipos asociados a la línea Lanquén - NPZA	Se solicita por parte de Transeléc deshabilitar las reconexiones del S2A3 y S2A9 en SE NPZA.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129891	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	399	S/E SANTA ELVIRA	33800 33801 1554 1560 1561	S/E SANTA ELVIRA CS2 [EN_REVISION] S/E SANTA ELVIRA CS3 [EN_REVISION] S/E SANTA ELVIRA CS S/E SANTA ELVIRA CT1 S/E SANTA ELVIRA CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Pruebas de apertura y cierre de interruptores S2CT1 y S2CT2 de forma alternada, para lo cual se debe controlar previamente el S2C5 y mantener paralelo entre el T1 y T2 mientras duren las pruebas. Esto sin pérdida de consumo. Al abrir el S2CT1, el T2 quedará repartiendo los consumos por barra MT. Luego, al cerrar el CT1 y abrir el S2CT2, el T2 quedará repartiendo los consumos por barra MT. Durante estas pruebas, también se realizarán pruebas de apertura y cierre de los interruptores S2C2 y S2C3, ambos con desconectadores abiertos. Esto para probar ligas de bloqueo que impide el paralelo del T3 con los transformadores T1 y T2, según se indica en ECC aprobado por el CEN.	Riesgo medio con transferencia de carga.	Pruebas sin pérdida de consumos.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024115816	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	416	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	10215 10214	S/E TEN GIS J9 S/E TEN GIS J8	Lavado de Asilación	Sin Limitaciónes	Lavado de Asilación transformador Principal SUT 220 KV 442 Alta R.O Proyecto EMA	Riesgos a mitigar por parte de Engie Gx.	Se requiere precaución de no reconectar pafos J8 y J9 en S/E Ten.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127213	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPLUN	16723 16724	S/E CENTRAL QUILAPLUN J1 S/E CENTRAL QUILAPLUN J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajo de Celos: Se requiere la precaución de No Reconectar LT 220KV Los Maquis - Tap B1 Llano - Quilapilun C1. - Normalización de Óptica Óptica en estructura 210 de tramo LAT 220KV Los Maquis-El Llano.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Quilapilun: Condición de No reconectar interruptores S211 y S212	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024128485	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1524	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	PA S/E CENTRAL LA CEBADA J2 PA S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A SOLICITUD DE TRANSELEC POR LAVADO DE ASILACION LA CEBADA DON GOYO, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	SE La Cebada: S212 y S24 Bloquea a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024123233	Subestación	Ejecución Exitosa	SOMINEX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1687	S/E DON GOYO	15588 24146	PA S/E DON GOYO J3 PA S/E DON GOYO J5	Lavado de Asilación	Sin Limitaciónes	Reemplazo de crucetas en LT 220KV La Cebada - Don Goyo y La Cebada - Tap Talinay - Don Goyo. Trabajos realizados por Transeléc. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria, bloqueo a la reconexión se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130125	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	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 Asilación	Sin Limitaciónes	Lavado aisladores S/E Domeyko	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Domeyko S211, S213, S214, S216, S218, S219, S210 S/E O'Higgins S212. S/E Pafos S223. S/E Chimbarazo S210. S/E Escudrida S211. S/E SVC S21010. S/E Sulfuro S211. S/E Planta Ochoa S2171, S2172. S/E Laguna Seca S281.1. S/E OPIFA S212 S/E Farellón S211.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:30	
2024129438	Subestación	Aprobado	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23329	S/E KIMAL J14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Desconexión de Palo J14 para realizar "Demontage y montaje de equipo 991A-2 y afecciones de estructuras palo 14". El palo ya se encontrará previamente desconectado y desvinculado desde desconexión línea María Elena - Kimal Circularo 1, SO N° 2024129386. Trabajos asociados a Proyecto NUP 3287.	Riesgo bajo y controlado, el palo J14 ya se encontrará desconectado.	PT N° 12837, control interno SATT. Palo 124 quedará desconectado en desconexión línea María Elena - Kimal Circularo 1, SO N° 2024129386. Trabajos diurnos.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024129480	Subestación	Aprobado	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24236	PA S/E MARIA ELENA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizarán trabajos destinados a la "Desinstitución en BT, de los circuitos de control y fuerza de los equipos primarios; 8913-1, 8913-2 y S213 para el reemplazo de estos mismos, y afecciones a estructura palo J3". Trabajos asociados a Proyecto NUP 3287.	Riesgo bajo y controlado, trabajos en baja tensión en equipos desconectados.	PT 12975, control interno SATT.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024130395	Subestación	Aprobado	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN (SOO 199, 2024) Lavado de asilación tramos Los Chagros - Parinas C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los chagros- Parinas C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024130354	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN (SOO 199, 2024) Lavado de asilación tramos Los Chagros - Parinas C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los chagros- Parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024130382	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN (SOO 199, 2024) Lavado de asilación tramos Los Chagros - Parinas C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los chagros- parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024130408	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN (SOO 199, 2024) Lavado de asilación tramos Los Chagros - Parinas C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los chagros- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas S2K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024129489	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA J3 PA S/E MARIA ELENA J4	24236 24207	PA S/E MARIA ELENA J3 PA S/E MARIA ELENA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Desconexión de Palo J3 y J4 de SE María Elena por desconexión de LAT María Elena Frontiera Cto 1 coordinado con Transeléc, para realizar "Desinstitución en AT del desconector 8913-2, transformador de corriente TC3-2 e interruptor S213 para realizar cambio de los equipos 8913-2, S213 y afecciones estructuras palo J3". Trabajos asociados a Proyecto NUP 3287.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas.	PT 12974, control interno SATT. Faenas coordinadas con Transeléc.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024129412	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos previos por obra de reemplazo de protección palo B1 de EFE. NUP 4890.	Bajo	Actividades: S/E Hualqui: Integración de señales y pruebas punto a punto en SCADA en palo B1 - Instalaciones en Riesgo: SCADA Transeléc Nodo A. Jahuel y SCADA Transeléc Nodo C. Mina - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 00:00	
2024129413	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos previos por obra de reemplazo de protección palo B1 de EFE. NUP 4890.	Bajo	Actividades: S/E Hualqui: Integración de señales y pruebas punto a punto en SCADA en palo B1 - Instalaciones en Riesgo: SCADA Transeléc Nodo A. Jahuel y SCADA Transeléc Nodo C. Mina - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 00:00	
2024130574	Subestación	Aprobado sin activación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	695	S/E LAS ACACIAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reemplazo de cargador de baterías 48Vdc de SE Las Acacias. Durante los trabajos, existirán períodos de comunicación de 2 horas, que afectará comunicaciones de Sidad de Subestación monitoreada en instalaciones de STMA, Enel Distribución y el Coordinador Eléctrico Nacional.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante la pérdida de comunicaciones con la Subestación, se encontrará personal de apoyo local, en caso de algún requerimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 235

Total registros Central Generadora: 19

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130273	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	568	TER CHAGUAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Pruebas operacionales con potencia de 23MW por aproximadamente 30 minutos para verificar el funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible, en caso de requerir por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 19:00	
2024130035	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	30	Intervención	Origen Interno	Programada	12	TER PLACILLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 17:00	
2024130923	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Pruebas de AGC, según curva de carga a disposición del CEN.	Riesgo es bajo, se tomarán las medidas para un trabajo seguro.	Pruebas de AGC, según curva de carga a disposición del CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		23-12-24 10:00	
2024128425	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DOQUEZO SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	165	HP PEUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciónes	Se requiere realizar desmantelamiento de bocatoma el Triente por exceso de material base acumulado afectando su capacidad de almacenamiento.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias.	Se requiere realizar desmantelamiento de bocatoma el Triente por exceso de material base acumulado afectando su capacidad de almacenamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		23-12-24 09:00	
2024130609	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	69	HP ALFALFA	247	HP ALFALFA U2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Reemplazo de escobillas en sistema de excitación del generador.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con Unidad fuera de servicio.	Sin observaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-12-24 00:00	
2024130602	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	74	HP QUELTUHUES	248	HP QUELTUHUES U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere desconectar la unidad para reparar inyector N°2	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-12-24 08:30	
2024000100	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-24 08:03	
2024000200	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-24 08:00	
2024000551	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma seasonal, manteniendo los límites	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-24 08:00	
2024129816	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere realizar Medición de ruido al interior de la central, se requiere el ciclo en servicio con combustible a gas a mínimo	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.	Se adjunta perfil de generación.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 08:00	
2024130604	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	91	HP OMBURGO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará la revisión de una de las fuentes de Poder que alimenta circuitos de control del Cargador de Baterías N° 1	Riesgo leve, se mitigará con procedimiento de trabajo y estándares de la compañía	Se realizará la revisión de una de las fuentes de Poder que alimenta circuitos de control del Cargador de Baterías N° 1	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-24 08:00	
2024130641	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PPV LEYDA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Pruebas de Validación del modelo dinámico. Pruebas de potencia máxima, régimen técnico, parámetros de partida y detención. Pruebas de SSCC. Considera inyección de energía según programa. Condiciones requeridas: Unidad Generadora PPV Leyda a disposición del jefe de planta.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a NUP 1717.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 07:00	
2024129067	Central Generadora	Aprobado	PATAGUILLA SOLAR SPA [En_Revisión]	2079	Intervención	Origen Interno	Programada	2008	PPV PATAGUILLA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Pruebas de Inyección parque Pataguilla solar, inyección hasta 9 MW	No tiene riesgo asociado las operaciones se realizarán de forma remota desde el control de control.	Parque inyectará un máximo de 9 MW brutos	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 06:00	
2024129394	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	643	PPV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Prueba de eficiencia: parque debe operar a plena carga sin restricciones (potencia máxima) entre las 06:00 h y las 20:00 h.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Durante el periodo de ejecución de la prueba, el parque no puede participar de cualquier, exportación o cualquier otra condición que impida mantenerlo en su máxima carga.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 06:00	
2024130112	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248	PPV SAN ANDRÉS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Se realizarán durante la semana ciclos de 9 Hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 Hrs de descarga con un máximo de 30 MW.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 4334 BDC, en las cuales se realizarán durante la semana ciclos de carga y de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día según recurso solar disponible, descarga se realizará según programación diaria del Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 00:01	
2024122514	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revisión]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [EN_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, régimen técnico, partida y detención de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por aerogenerador. Movimiento de potencia activa y reactiva se coordine en tiempo real con CDC según recurso eólico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instruídas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1304 en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 00:00	
2024130612	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALPA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	216	Realizan pruebas de comisionamiento a los aerogeneradores que inyectan por primera vez a la red y pruebas de Reliability Run Test y main test a los aerogeneradores informados en esta solicitud. Para estas pruebas se requiere que los aerogeneradores permanezcan en servicio a su máxima generación según su recurso eólico (pruebas continuas, o con detención se renova periodo de pruebas). WTI en pruebas Reliability Run Test semana 12 (23-12 al 29-12), 21, 800, 15, 804	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especializado a cargo del trabajo.	Considerar que la máxima carga que alcanzará el parque con estos aerogeneradores liberados es de 90 MW cuando el SEN se encuentre en costo cero y un máximo de 136 MW a un SEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 00:00	
2024130619	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5362	PE HORIZONTE (U1-U70) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	305	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 00:00	
2024130618	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5568	PE HORIZONTE (U71-U140) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	50	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 50 MW	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 50 MW	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 50 MW	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 235

Total registros Línea: 112

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024131325	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1601	TALCA - LA PALMA 66KV	4116	TALCA - EST 11 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Compañía General de la Electricidad S.A., se requiere el bloque de recomando de LT 66 KV El Rul - La Palma en ambos extremos, debido a trabajos en red de distribución.	Trabajos a solicitud de terceros.	Se coordinará con empresa Celco Rul el bloque de recomando de 5282 a 5/E El Rul.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 16:40	
2024131169	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1609	TEMUCO - PADRE LAS CASAS 66KV L1	4011 4013	PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 341 66KV C2 ESTRUCTURA 341 - TEMUCO 66KV C2	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitación	Se requieren los bloques de recomando automática de los interruptores 5282 de 5/E Temuco y el 5285A 5/E Padre las Casas, asociados a la LT 66 KV Temuco-Padre las Casas N°2, por podo de emergencia al interior de predio particular entre las estructuras 367 y 368.	Riesgo Medio, trabajo bajo procedimientos de CGE Transmisión.		No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 10:47	
2024130151	Línea	Ejecución Exitosa	MASISA S.A.	154	Desconexión	Origen Externo	Programada	665	ENLAICE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLAICE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la Desconexión línea 66KV Enlace -Fibranova a solicitud de Frontal, por faenas en red MT en cruce con línea 66KV Enlace -Fibranova.	El riesgo es bajo y controlado, faenas de Frontal en su red MT y Línea 66 KV Enlace - Fibranova desconectada.	Línea 66 KV se encuentra normalmente energizada en todo desde 5/E Enlace (SOO 1058 de Frontal, registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:30	
2024130347	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	5/E Las Palmas: Limpieza de contactos principales B913 F3 método a distancia.	Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Las Palmas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Las Palmas, delimitar el área de trabajo correctamente Subestación Las Palmas. Se instalarán tierras de bibones.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00		
2024131110	Línea	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DIVISIÓN EL TENTE	357	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	852	MINERO - EL COBRE 110KV	3205 3206	MINERO - EST. 8 110KV C2 EST. 8 - EL COBRE 110KV C2	Alambrado de control	Sin Limitación	Se encuentra fibra cortada en diferencial de línea. Se desconectará fibra en ambos puntos y se realizará la reparación.	Riesgos controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definidos para tal efecto.	Subestación Las Palmas. Se instalarán tierras de bibones.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024129817	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 - EST.411 INCAHUAYTO SANTA FE PACIFICO 220KV C1 EST.411 INCAHUAYTO SANTA FE PACIFICO - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará instalación de mitigación contra arcos (Pinetas) en estructuras de anclaje en LT 220 KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias según procedimiento de trabajo CMPC - CBRA.	En los trabajos descritos se considerará el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores: 5242 5/E CMPC Pacifico, 5243 y 5244 5/E Planta Santa Fe 5243 y 5244 5/E Papalejo Rio Vergara, 5217 5/E Santa Fe Energía, 5241 5/E Planta Laja, 5210 5/E Charrin.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:30	
2024131107	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de tendido de conductor por robo. Coordinado con Celco.	Bajo	Actividades: Trabajos de tendido de conductor por robo. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 1 indisponible y restricción a la reconexión del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puertas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:30	
2024131108	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110KV C2 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de tendido de conductor por robo. Coordinado con Celco.	Bajo	Actividades: Trabajos de tendido de conductor por robo. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 1 indisponible y restricción a la reconexión del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puertas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:30	
2024122556	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	283	CHOAPA - QUERO 110KV	293	CHOAPA - QUERO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera precaución interrumpir 5291 de SE Choapa.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo externo.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera precaución interrumpir 5291 de SE Choapa.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024111118	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1, desde E20 a E172 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1, desde E20 a E184 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 126, 126, 126 y 154 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 (Circuito Simple) Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.0.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (línea sin riesgo de acortamiento de distancia) BMOCA TUMOB Restricciones: L 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctricos e alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Restricción: Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1, desde E20 a E172 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1, desde E20 a E184 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 126, 126, 126 y 154 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 (Circuito Simple) Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.0.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (línea sin riesgo de acortamiento de distancia) BMOCA TUMOB Restricciones: L 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctricos e alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Restricción: Actividades: Roca, corta y podo de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024111119	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1, desde E20 a E172 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1, desde E20 a E184 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 126, 126, 126 y 154 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 (Circuito Simple) Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.0.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (línea sin riesgo de acortamiento de distancia) BMOCA TUMOB Restricciones: L 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctricos e alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Restricción: Actividades: Roca, corta y podo de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024124694	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST. 61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca, corta y podo de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca, corta y podo de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 225

Total registros Línea: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024120726	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RÍOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RÍOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Ríos - Obras civiles para fundación foso separador agua - asfalto, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de casillas prefabricadas. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charrúa - Entre Ríos, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charrúa Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024128405	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	PLACILLA - PUQUILLAY 66KV	4352	PLACILLA - EST. 153A 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Poda y roce en franja de servidumbre	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 5284 de SE San Fernando y 5285 de SE Puquillay (ST) como medida de protección ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipos de STS se encuentra controlado mediante ICODI inter-empresas. No considera transferencias de carga o desconexión a Clientes Finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024124195	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totoralillo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre Subestación Cerro Negro Norte (220/23 KV) y Subestación Totoralillo (220/23 KV)		No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024122626	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18- E.28 a E.89. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 - E.28 a E.89. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52N10, 52N11, 52N13, 52N14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6, con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024122637	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18- E.28 a E.89. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 - E.28 a E.89. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52N10, 52N11, 52N13, 52N14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6, con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024125518	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024124640	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chipao en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Curico: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024123737	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Tarapacá-Geoglifos inspección visual pedestre EN7 a N°15		Actividades: L 220KV Tarapacá-Geoglifos inspección visual pedestre EN7 a N°15. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024123738	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Tarapacá-Geoglifos inspección visual pedestre EN7 a N°15		Actividades: L 220KV Tarapacá-Geoglifos inspección visual pedestre EN7 a N°15. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024123856	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST. 517A 120KV C1 EST. 1.C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahue - Frutillar Norte C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024124558	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	E435A - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chipao en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Curico: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024128985	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en línea 220 KV.	Riesgo bajo, se consideren todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Satisfactorio No Reconectar: SE Tap Off Enlace 5211 // SE Antucoya 5212	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024124803	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024124811	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Charrúa-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024124821	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERISCO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERISCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Parra Monterisco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024124832	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualqui-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024124909	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110KV	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito) entre S/E Huasco-Matencillo, C2	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación, estructuras N°10 - 11 / 13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 85. Restricciones: Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C

Total registros General: 235

Total registros Línea: 112

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125213	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOLFUFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOLFUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Cataguasi, proyecto C2D- bloque a la reconexión de la L 220 KV Tarapaca-Geoffigfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E7B, Cruce entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Tarapaca-Geoffigfos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Cataguasi, proyecto C2D- bloque a la reconexión de la L 220 KV Tarapaca-Geoffigfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declarada en E1A en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E7B, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en E1A. (Sod: 430, 431) Restricciones: Tarapacá: S215, S212 no reconectar Geoffigfos: S215, S212, S214 y S215 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024125239	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFUFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOLFUFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Cataguasi, proyecto C2D-, bloque a la reconexión de la L220 KV Geoffigfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod: 432)	Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Geoffigfos-Lagunas C2. Chalcóvil: Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Cataguasi, proyecto C2D-, bloque a la reconexión de la L220 KV Geoffigfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E13-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S205, S206 no reconectar Geoffigfos: S216, S212, S216 y S216 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024125265	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFUFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOLFUFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Cataguasi, proyecto C2D-, bloque a la reconexión de la L220 KV Geoffigfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod: 432)	Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Geoffigfos-Lagunas C1. Chalcóvil: Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Cataguasi, proyecto C2D-, bloque a la reconexión de la L220 KV Geoffigfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E13-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S205, S206 no reconectar Geoffigfos: S216, S212, S216 y S216 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024125377	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Roca y poda franja semidumbre	Sin Limitación	Corta y poda de árboles cercanos a conductor de acuerdo a SOD transect: 13110.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE E1 Rosal no reconectar S214; no reconectar S205.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024125500	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024125501	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024125539	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrua, C1 o 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129427	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAVAPU - GALEGUILLOS 110KV	1729	COPAVAPU - GALEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S216 de S/E Copavapu y del S216 de S/E Gulegüillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024125978	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGAMBORAL – MANTENCILLO 220KV	3660	ALGAMBORAL – EST 143A 220KV C2 ALGAMBORAL – EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación. Estructuras N° 01 a 07 y 09 a 20, según SOD 131358.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	No reconectar, S215, S216, S218, S219.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126132	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	116	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Mantencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S216 y S216 de S/E Mantencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Mantencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S215 y S216 de S/E Mantencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126332	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3460 3461 3462 3463 3464 3465 3466 3467 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINNE 154KV C1 TAP PAINNE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126333	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3461 3462 3463 3464 3465 3466 3467	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126477	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUILAUILL - LOS MAQUIS 220KV	119 2976	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1 QUILAUILL - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la No Reconexión de LT QUILAUILL - LOS MAQUIS 220KV C1 y C2, para Normalización de conductor de fibra óptica de Tramo LAT 220KV Los Maquis - El Llano en estructura n° 210.	Riesgo de desconexión de LT QUILAUILL - LOS MAQUIS 220KV C1 y C2 (ALTERNADAMENTE).	Trabajos considerará la No Reconexión de equipo S211 de S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126796	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FAG - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FAG 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126797	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024127181	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	647	TAP PUNTA TORO - LOS COLORADOS 110KV	1680	TAP PUNTA TORO - LOS COLORADOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a de Línea 110 KV Punta de Toro- Mina Los Colorados.	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024127229	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-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			23-12-24 08:00	
2024127297	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINNE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINNE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roca y poda franja semidumbre	Sin Limitación	Se realizará control de vegetación en franja de semidumbre	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Paine - Isla de Maipo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S283 de S/E Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024127369	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios tramos. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con la línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Entre Rios - Ancoa 2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC

Total registros General: 235

Total registros Línea: 112

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024127370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas-	Bajo	Actividades: Riezo de vegetación bajo la línea energizada en varios vares - Instalaciones en Riesgo: L 500KV Entre Ríos-Ancoa, C1 -.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con la línea energizada -.- Nivel de Riesgo: Bajo -.- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Entre Ríos - Ancoa 1. Delimitación zona de trabajo -.-	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127593	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Riezo y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Riezo interior franja de servidumbre LT 220 KV Charúa- Celulosa Santa Fe, Tramo TO María Dolores- Nacimiento (Est 401)-	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 5210 S/E Charúa, 5211 S/E CMPC Laja, 5217 S/E Santa Fe Energía, 5212 S/E CMPC Santa Fe, 5213 S/E Papales No Vorgan.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127626	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y L 220KV La Cebada- Tap Talinay - D.Goyo C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421. Restricciones: Subestación La Cebada, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 5218, con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada- Tap Talinay - D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127627	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y L 220KV La Cebada- Tap Talinay - D.Goyo C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421. Restricciones: Subestación La Cebada, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 5218, con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada- Tap Talinay - D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130240	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Condiciones: No Reconectar interruptores asociadas a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guadalupe, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024128407	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1796	PUQUILLAY - NANCAGUA 66KV	4355	EST. 153A - NANCAGUA 66KV C1	Riezo y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y riego en franja de servidumbre	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 5282 de 16 Paquilla (ST) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODS inter-empresas. No considera transferencia de carga o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129061	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST.61A - EST. 145N 220W C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación en estructuras N°: 120, 121, 122, 123, 124, 125. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras N°: 120, 121, 122, 123, 124, 125. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-62 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-12 a la E-64 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guadalupe, C1 o L 220KV Guadalupe-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129326	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio protección Sistema 2 palo 18 de S/E Chacaya, asociado a NUP-4715.	Riesgo bajo, se toman medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya: abierto y a disposición del jefe de faena 5213, 895-1, 895-2 895-3, Abierto 895-2 / / S/E Crucero: abierto y a disposición 5216, 895-1, 895-2, 895-3, Abierto 895-2 / / Bloquear 508F-18 en S/E Chacaya y 508F-16 en S/E Crucero.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129533	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3660 3662	ALGARROBAL - EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL - EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, Estructura N° 21 a 96 según SOD 13365.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	No reconectar 5205, 16, 18, 19.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129654	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96. Restricciones: Subestación Matenchillo, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matenchillo, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5206 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matenchillo-Algarrobal, C2 o L 220KV Matenchillo-Algarrobal, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129655	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96. Restricciones: Subestación Matenchillo, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matenchillo, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5206 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matenchillo-Algarrobal, C2 o L 220KV Matenchillo-Algarrobal, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129727	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	3685	SECCONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220W C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E102- E103 - LAT 54220W SE El Rosal SE Varones, de acuerdo a lo indicado por Transmisión en SOD 13496.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar 5214; no reconectar 5205.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129725	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1073 1033	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129726	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 235

Total registros Línea: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129728	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 a 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129729	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129732	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de caminos para acceso a estructuras.	Bajo	Actividades: Reparación de caminos para acceso a estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129733	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de caminos para acceso a estructuras.	Bajo	Actividades: Reparación de caminos para acceso a estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129750	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo línea energizada (NUP 1.176). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo línea energizada (NUP 1.176). Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129790	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 KV por corte y poda de árboles. Se consideran además faenas de mantenimiento preventivas. .	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 KV Pullinque-Loncoche 1 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129847	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de estación en estructura 15B a la 15, E-62 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de estación en estructura 15B a la 15, E-62 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huapán-Lagunillas, C1 o 1.220KV Huapán-Guindo, C1 o 1.220KV Guindo-Lagunillas, C1. afectado Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de estación en estructura 15B a la 15, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de estación en estructura 15B a la 15, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huapán-Lagunillas, C1 o 1.220KV Huapán-Guindo, C1 o 1.220KV Guindo-Lagunillas, C1. afectado Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129999	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Compañías - Matencillo, sector E52 a E71. ,Carga y Descarga de materiales	Bajo	Actividades: Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Compañías - Matencillo, sector E52 a E71. ,Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130000	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	ICAHUASI - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP PAÑALES - DOS AMIGOS 110KV C1	1253 1256	ICAHUASI - TAP PAÑALES 110KV C1 TAP PAÑALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Compañías - Matencillo, sector E52 a E71. ,Carga y Descarga de materiales	Bajo	Actividades: Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Compañías - Matencillo, sector E52 a E71. ,Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130001	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Compañías - Matencillo, sector E52 a E71. ,Carga y Descarga de materiales	Bajo	Actividades: Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Compañías - Matencillo, sector E52 a E71. ,Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130002	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	ICAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - ICAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Compañías - Matencillo, sector E52 a E71. ,Carga y Descarga de materiales	Bajo	Actividades: Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Compañías - Matencillo, sector E52 a E71. ,Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130066	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por Relleno de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías.	Bajo.	A solicitud de CGE según SODI 205 por Relleno de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías. Instalaciones con restricción: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130067	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por Relleno de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías.	Bajo.	Durante la faena. A solicitud de CGE según SODI 205 por Relleno de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías. Instalaciones con restricción: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 235

Total registros Línea: 112

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130068	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE por Refilleno de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías.	Bajo.	A solicitud de CCE según S020 205 por Refilleno de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías. Instalación con restricción: L 110KV Pan de Azúcar Las Compañías, C1 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan de Azúcar Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130070	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAÑALES 110KV C1 TAP PAÑALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE por Refilleno de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías.	Bajo.	A solicitud de CCE según S020 205 por Refilleno de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías. Instalación con restricción: L 110KV Matucillo Las Compañías, C1 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucillo Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130071	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pelesters.	Bajo.	Actividades: INSPECCION VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130072	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE por Refilleno de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías.	Bajo	A solicitud de CCE según S020 205 por Refilleno de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías. Instalación con restricción: L 110KV Matucillo Las Compañías, C1 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucillo Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación, estructuras N°10 - 11 / 13 - 29 / 31 / 73 / 75 - 83.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación, estructuras N°10 - 11 / 13 - 29 / 31 / 73 / 75 - 83. Restricciones: Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matucillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco Matucillo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130160	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	90 91	CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará Roca manual y mecanizada en franja de servidumbre en LT 220 kV tramo Charria - Maria Dolores.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores S2101 S/E Charria, S2141 S/E Celulosa Laja, S217 S/E Santa Fe Energ, S214 S/E Puellos Rio Vieques, S212 S/E Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130205	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Inspección Visual Pelesters, L 500KV Entre Rios - Ancoas, Cto 2.	Bajo.	Actividades: Inspección Visual Pelesters, L 500KV Entre Rios - Ancoas, Cto 2. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130237	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST 61A - EST. 145H 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E102 - E103 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E102 - E103 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones. Restricciones: Riesgo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV El Rosal Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130241	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Condiciones: No Reconectar interruptores asociadas a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Riesgo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpen-Laguairas, C1 o L 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		23-12-24 08:00	
2024130558	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - KIMAM 220KV	3075 3076 3077 3078 3079 3072	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C2 (6A) EST. N°2 - EST. N° OL 18 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. OL 18 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores portal salida S/O 220 kV S/E Tocopilla.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla 5236A, S217 S/E Kimal S217, S218, S213, S214. Tap Off B No S211. ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130584	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130620	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 576 5460 5445 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 (IN. REVISION) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (IN. REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (IN. REVISION)	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no reconectar interruptores S284 en S/E Talca y S284 en S/E Maule asociada a la línea 66KV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127067	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO AHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO AHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de malta puesta a tierra en estructuras.	Bajo.	Actividades: Medición de malta puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127772	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIROS 66KV C1 CHUMACUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIROS - CHUMACUITO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará control de vegetación en franja de servidumbre	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de S/E Rancagua y S281 de S/E Rosario. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130701	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	189	MANTENCILLO - VALENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 62 - VALENAR 110KV C1 MANTENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Valenar (S2N6017): Tendido y conexionado de Bypass entre bajada Palo Edén y Barra de Barra LAT Matucillo-Valenar.	Bajo	Actividades: SE Valenar, S2N6017 Tendido y conexionado de Bypass entre bajada Palo Edén y Barra LAT Matucillo-Valenar. Apertura de puentes eléctricos en ensamble MB LAT Matucillo-Valenar y Barra superior Palo Edén. Apertura de puentes en Barra superior, Bajada Palo Edén, Arriba de Barra superior. ***Instalación de conductores desde portal provisionario hacia el palo de bajada S/E Edén, luego desde el portal provisionario a el MB de LAT Matucillo-Valenar.***Cierre de puente eléctrico en MB de bajada SE Edén y apertura de puentes del mismo marco de barra para la barra superior.***Apertura de puentes eléctricos en ensamblado de barra de la línea Matucillo-Valenar y la barra superior.***Monto de conductores de la barra superior entre MB.***Dar aviso de los términos de los trabajos.***Trabajos con líneas vivas.***Delimitar la zona de trabajo con conos y cordonas plásticas.***Nota: Estos trabajos se realizarán una vez reubicados los portales y tendido para bypas PMT0770546-AT 140067.***Uso de camión, no cruza carretas de cables en explotación. -NOTA: La distancia de los movimientos de la pluma serán vigilados con topografía, según distancias de seguridad indicado en el procedimiento ETO-004 Transelé. - NUP 1292. Restricciones: Subestación Matucillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Valenar, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tan Off El Edén, S2H1 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127366	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST 162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios vanos. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Itahu, C1 o L 154KV Cipreses-Itahu, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses-Itahu, C1 o L 154KV Cipreses-Itahu, C2. - Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127365	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - ESTRUCTURA 154KV C1 CENTRAL CURILUNGUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios vanos. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Itahu, C1 o L 154KV Cipreses-Itahu, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses-Itahu, C1 o L 154KV Cipreses-Itahu, C2. - Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 15-01-2025 11:26:25

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 235

Total registros Línea: 112

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024127655	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MATINCILLO - CARDOÑES 110KV C1 MATINCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDOÑES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 MATINCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro-Los Colorados y equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados, con sistema energizado.	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP según SCDI 2058 a 2061 por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro-Los Colorados y equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados, con sistema energizado. Restricciones: L 110KV Matencillo-Cardones, C1. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Cardones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SDO Relacionada: SDO N° 2062 - Santa Ester.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024131111	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forososo	185	LOS VILDS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILDS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla por alta contaminación en aislación de la línea 2x220 KV Los Vilos-Las Palmas C1 y C2	Bajo	Actividades: Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, potencial flashover en ambos circuitos. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Se iniciará el lavado desde SE Los Vilos hacia el norte, Brigada 2., Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Se iniciará el lavado desde SE Los Vilos hacia el norte, Brigada 1. Restricciones: Subestación Los Vilos, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024131112	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forososo	185	LOS VILDS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILDS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla por alta contaminación en aislación de la línea 2x220 KV Los Vilos-Las Palmas C1 y C2	Bajo	Actividades: Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, potencial flashover en ambos circuitos. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Se iniciará el lavado desde SE Los Vilos hacia el norte, Brigada 2., Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Se iniciará el lavado desde SE Los Vilos hacia el norte, Brigada 1. Restricciones: Subestación Los Vilos, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126133	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda-Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S209 y S210 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda-Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S209 y S210 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130129	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1107	NUÉVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	2065	NUÉVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV Nueva Zaldivar - Sulfuros	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Nueva Zaldivar S205. S/E Sulfuros S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:30	
2024130123	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV EST. 1.202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. 1.202 220KV C2 EST. 1.202 - O'HIGGINS 220KV C2	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. 1.202 220KV C1 EST. 1.202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. 1.202 220KV C2 EST. 1.202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama S203 y S203. S/E O'Higgins S208 y S206.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:30	
2024126980	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	284	CHAPPA - QUINQUIMO 110KV	301	CHAPPA - QUINQUIMO 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de LT110 Quinquimo-Chappa, para realizar mantenimiento preventivo y correctivo de estructuras.	Riesgo bajo, trabajo con instalaciones desenergizadas.	Se transferirán los consumos de SE Quinquimo desde Paño H13 de SE Chappa hacia Paño H3 de SE Quilbota.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:00	
2024130234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST. 61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E86- E87 - LAT 1x220kV SE El Rosal SE Varones. No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E86- E87 - LAT 1x220kV SE El Rosal SE Varones. Restricciones: Riesgo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV El Rosal Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:00	
2024129325	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TAL TAL (ELECOA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - TalTal.	Riesgos controlados, según procedimiento CSE	Retiro de reconexión automática de: 152H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:00	
2024129719	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 110KV EST. 61A - EST. 145N 220KV C1	3685	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se instalaron portales de protección a líneas energizadas Vano E86- E87 - LAT 1x220kV SE El Rosal SE Varones, de acuerdo lo indicado por Transmiel en SCDI 19402.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar S214; no reconectar S205.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:00	
2024129721	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 500 KV Lo Aguirre. Pótopos circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:00	
2024129722	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 500 KV Lo Aguirre. Pótopos circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:00	
2024130286	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TAL TAL (ELECOA) 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambiar barra de tirante cortado en LT 110 KV Las Luces - TalTal estructura de anclaje N° 501.	Riesgos controlados, según procedimiento CSE	Retiro de reconexión automática de: 152H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:00	
2024129628	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASEA (SDO 1970), NUP 3287 "Desvinculación en AT del desconector BRG-2, transformador de corriente TC2-4 e Interruptor S213 para realizar el cambio de equipo BRG-2 y adecuaciones estructura".	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: L 220KV Maria Elena-Frontera C1, Indispónible. Bloques del jefe de faena: No hay. Nota: Solicitud asociada a SD 2024129469	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:00	
2024131123	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forososo	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 90 - 94	Medio	Actividades: Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 90 - 94. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 1 indispónible y restricción a la reconexión del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:00	
2024131124	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forososo	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110KV C2 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 90 - 94	Medio	Actividades: Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 90 - 94. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 1 indispónible y restricción a la reconexión del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:00	
2024129479	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS - PAMPAS 500 KV	4527 4525	LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C1 LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos, en tramo entre estructuras E198 - E245, por contaminación excesiva.	Riesgo: Falla intermitente por descarga eléctrica debido a alta contaminación en cadenas de aisladores. Medidas de mitigación: Lavado de cadena de aisladores.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Pampas, no reconectar de S247 - S248 - S249 - S241. En S/E Los Changos no reconectar de S245 - S246 - S248 - S249.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:00	
2024128200	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLSUDO 220KV	2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°73 220KV C2 EST. N°73 - COLSUDO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Recurrimiento de trazo Galpon GIS de SE Coloso, cercano a LT 220KV O'Higgins- Coloso.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	SE O'Higgins: Alberto S214, SE Coloso: Alberto S232. Alberto y S214 desconectar BRG-2 y BRG1-2.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 00:00	

ANEXO N°5

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

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2024 13:05

Finalizado

Número:

2024005558

Solicitante:

Christian Allende Larenas

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SANTA ELVIRA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA CT2
Nombre : S/E SANTA ELVIRA CT2
Fecha Perturbacion : 23-12-2024 12:02
Fecha Normaliza : 23-12-2024 12:04
Protección : .
Interruptor : 52CT2 S/E Santa Elvira
Consumo : 30.13
Comentario : Los consumos del T1 estaban transferidos al T2

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán
Coihueco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

- Fenómeno Físico: Origen no determinado.
- Elemento: Interruptores
- Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: Operación del 52CT2 S/E Santa Elvira, afectando a los consumos del T1 y T2 de dicha S/E; debido a trabajos programados (SD 2024129891) estaba transferido el T1 hacia el T2 de S/E Santa Elvira.
- Acciones Inmediatas: Se informa al CEN, se normaliza topología en S/E Santa Elvira y se recupera servicio.
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 30.13 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 29125

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2024 12:02

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2024 12:04

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

23-12-2024 12:06

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005558 - ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES Y REG EVENTOS- V1.zip (/informe_fallas/download_file/6769864dad651f26629afd48/IF 2024005558 - ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES Y REG EVENTOS- V1.zip)	08/01/2025 16:24:40
 IF 2024005558 - ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/6769864dad651f26629afd48/IF 2024005558 - ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO - V1.pdf)	08/01/2025 16:24:52
 IF 2024005558 - ANEXO III - PROBATORIOS - V1.zip (/informe_fallas/download_file/6769864dad651f26629afd48/IF 2024005558 - ANEXO III - PROBATORIOS - V1.zip)	08/01/2025 16:25:08
 IF 2024005558_DF 52CT2 SE Santa Elvira 23.12.2024 - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/6769864dad651f26629afd48/IF 2024005558_DF 52CT2 SE Santa Elvira 23.12.2024 - V1.pdf)	08/01/2025 16:25:14

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2024 13:45

Finalizado

Número:

2024005563

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005558

SubEstación:

S/E SANTA ELVIRA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 23-12-2024 12:02

Fecha Normaliza : 23-12-2024 12:04

Protección : -

Interruptor : S/E SANTA ELVIRA CT2

Consumo : 30.13

Comentario : Operación del 52CT2 S/E Santa Elvira, afectando a los consumos del T1 y T2 de dicha S/E; debido a trabajos programados (SD 2024129891) estaba transferido el T1 hacia el T2 de S/E Santa Elvira.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Nuble

Comuna

Chillán

Coihueco

Chillán Viejo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
Causas
-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado
Comentarios Causas:
-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
Observaciones:
-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia por falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Hechos Sucidos: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
Afecta SSCC:
No
Afecta Medidores:
No
Afecta Protecciones:
No
Consumo:
Consumo Regulado
Distribuidoras Afectadas
CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 30.13 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 29125
Retorno Automatico:
No Tiene Retorno Automático
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
23-12-2024 12:02
Fecha / Hora Estimada Retorno:
23-12-2024 12:04
Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):
23-12-2024 12:06

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005563 anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/676992dcad651f265d50bc56/IF 2024005563 anexo CCPH.xlsx)	27/12/2024 08:49:39
 IF 2024005563 Dx 52CT2 SEP Santa Elvira 23-12-2024..docx (/informe_fallas/download_file/676992dcad651f265d50bc56/IF 2024005563 Dx 52CT2 SEP Santa Elvira 23-12-2024..docx)	27/12/2024 08:49:46

ANEXO N°6

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Santa Elvira	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	23 de diciembre de 2024
Hora	12:02

1.2. Localización de la falla:

- 1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**
S/E Santa Elvira.
- 1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.**
Transmisión Zonal.
- 1.2.3. Elemento o equipo fallado.**
Interruptor 52CT2.

1.3. Causa origen de la falla:

Operación de interruptor 52CT2 de S/E Santa Elvira por aumento súbito de la demanda mientras se mantenía transferidos los consumos del transformador N°1 hacia el transformador N°2 por trabajos programados asociados a SD N°2024129891.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III. Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Santa Elvira	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	DIS2	Interrupción producida por aumento del consumo no proyectado, por sobre los límites de diseño de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptores.
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobre corriente temporizada de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8401, Chillán

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8401, Chillán

8405, Coihueco

1.8. Reiteración.

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

1 falla.

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

Ninguna.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código / Fenómeno Físico.
2024002113	10/05/2024	11:11	OPE1 – Trabajo en instalaciones

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Santa Elvira	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P16, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E Santa Elvira	Barra N°1 15 kV	12:02	12:06
S/E Santa Elvira	Barra N°2 15 kV	12:02	12:04

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

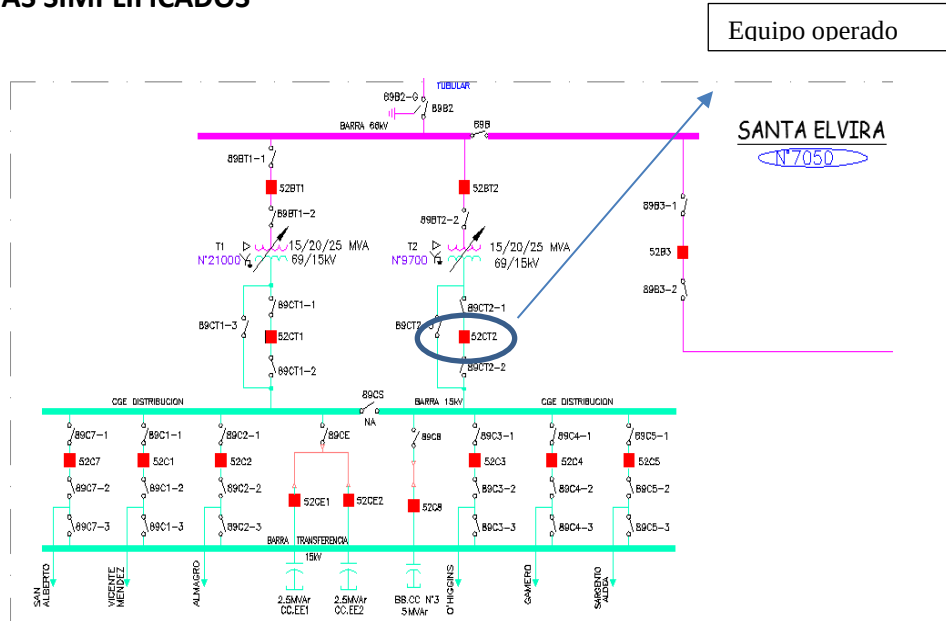


Figura 1. Unilíneal operación 52CT1 S/E Santa Elvira.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Santa Elvira	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Santa Elvira	T1	12,4	12:02	12:06	Consumos Pertenecientes a CGED
	T2	13,6	12:02	12:04	Consumos Pertenecientes a CGED
	TOTAL	26			

ENS: 1,28 MWh.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Santa Elvira	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Santa Elvira	Apertura del interruptor 52CT2 por protecciones. Al momento de la falla se encontraba transferido el T1 hacia el T2 de S/E Santa Elvira, según DP N°2024129891.	12:02
Santa Elvira	Abierto 52CS S/E Santa Elvira.	12:04
Santa Elvira	Cerrado 52CT2 S/E Santa Elvira.	12:04
Santa Elvira	Cerrado (local) 52CT1 S/E Santa Elvira.	12:06

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN	OBSERVACIONES
Santa Elvira	52BT2/CT2	15:02:26,827	51P2T	Temporizada	SEL387, no es posible obtener el tiempo de operación de los SER.

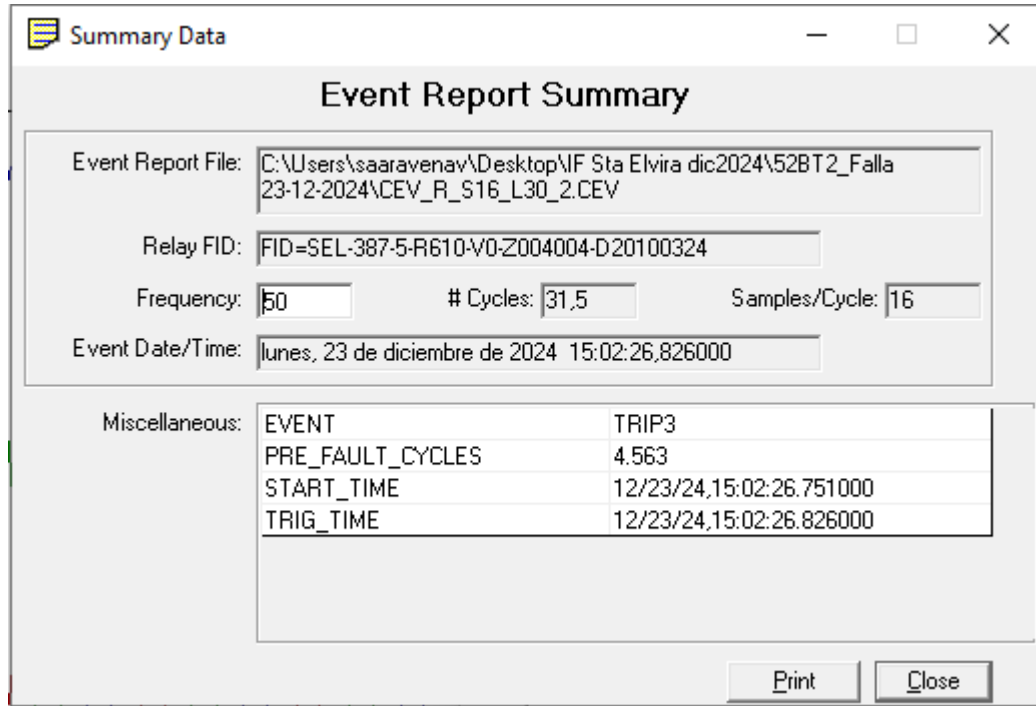
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Santa Elvira	

7.1. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

Nota: El horario en los relés corresponde al estándar UTC

SE Santa Elvira – 52BT2/CT2

RELE SEL 387



Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\saaravenav\Desktop\IF Sta Elvira dic2024\52BT2_Falla 23-12-2024\CEV_R_S16_L30_2.CEV

Relay FID: FID=SEL-387-5-R610-V0-Z004004-D20100324

Frequency: 50 # Cycles: 31,5 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: lunes, 23 de diciembre de 2024 15:02:26,826000

Miscellaneous:	EVENT	TRIP3
	PRE_FAULT_CYCLES	4.563
	START_TIME	12/23/24,15:02:26.751000
	TRIG_TIME	12/23/24,15:02:26.826000

Print Close

Figura 4. Primer evento. Resumen del evento S/E Santa Elvira paño BT2/CT2.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Santa Elvira	

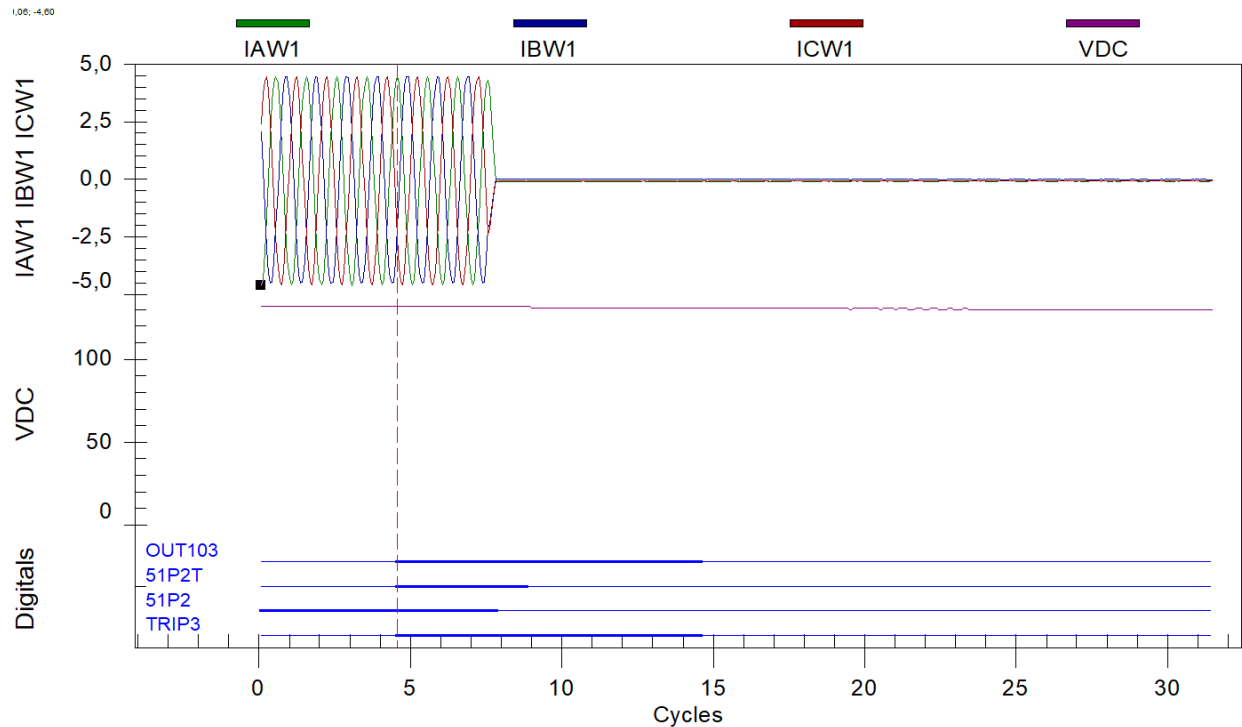


Figura 5. Registro Oscilográfico S/E Santa Elvira SEL 387.

En el registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección 51P2T asociada al paño CT2 de S/E Santa Elvira.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Santa Elvira	

Registros Históricos

Level 1
=>HIS

TRANSFORMADOR T2 Date: 12/23/24 Time: 15:12:20.014
 SANTA ELVIRA

#	DATE	TIME	EVENT	GRP	TARGETS
1	12/23/24	15:04:17.667	ER	1	
2	12/23/24	15:02:26.826	TRIP3	1	TRIP 51 A W2
3	12/05/24	17:52:28.917	ER	1	
4	12/05/24	17:51:06.879	ER	1	
5	12/05/24	17:06:14.204	ER	1	
6	10/21/24	09:37:03.743	ER	1	
7	10/20/24	20:21:12.036	ER	1	
8	06/02/24	09:56:16.131	ER	1	
9	06/02/24	09:55:36.845	ER	1	
10	03/17/24	16:41:52.283	ER	1	

=>SER 20

TRANSFORMADOR T2 Date: 12/23/24 Time: 15:12:33.127
 SANTA ELVIRA

FID=SEL-387-5-R610-V0-Z004004-D20100324

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
20	06/02/24	09:55:36.843	IN101	Asserted
19	06/02/24	09:56:16.129	IN102	Asserted
18	10/20/24	09:44:47.920	IN102	Deasserted
17	10/20/24	09:51:50.158	IN101	Deasserted
16	10/20/24	20:21:12.034	IN101	Asserted
15	10/21/24	09:37:03.741	IN102	Asserted
14	12/05/24	15:13:41.714	IN102	Deasserted
13	12/05/24	17:06:14.201	IN102	Asserted
12	12/05/24	17:07:23.494	IN102	Deasserted
11	12/05/24	17:51:06.877	IN102	Asserted
10	12/05/24	17:52:11.133	IN102	Deasserted
9	12/05/24	17:52:28.915	IN102	Asserted
8	12/23/24	15:02:26.827	51P2T	Asserted
7	12/23/24	15:02:26.827	TRIP3	Asserted
6	12/23/24	15:02:26.827	OUT103	Asserted
5	12/23/24	15:02:26.883	IN102	Deasserted
4	12/23/24	15:02:26.911	51P2T	Deasserted
3	12/23/24	15:02:27.026	TRIP3	Deasserted
2	12/23/24	15:02:27.026	OUT103	Deasserted
1	12/23/24	15:04:17.665	IN102	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Santa Elvira	

El registro SER N°8 muestra la activación de la función de sobrecorriente (51P2PT) a las 15:02:26,827 horas, dando orden de Trip temporizado según registro 7 sobre el 52CT2 de S/E Santa Elvira.

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

10. CONCLUSIONES

Existe una operación de las protecciones asociadas al paño 52CT2 de la S/E Santa Elvira debido a un aumento intempestivo e impredecible de la demanda, en ese instante se encontraban transferidos los consumos desde el transformador N°1 al transformador N°2 de dicha S/E, con motivo de la SD2024129891.

De los registros de eventos y de los antecedentes aportados en los puntos anteriores de este informe, se concluye la correcta actuación de las protecciones del paño CT2 de S/E Santa Elvira.

11. ANÁLISIS CONJUNTO

El lunes 23 de diciembre de 2024 a las 12:02 hrs., se produce la desconexión fortuita del interruptor 52CT2 de S/E Santa Elvira, interruptor general de la barra de 15 kV del T2 de la misma subestación, en la cual se mantenían transferidos los consumos del T1 por trabajos programados asociados a la SD N°2024129891. La operación del sistema de protección se debió a un aumento súbito de la demanda.

De inmediato se procede con la recuperación de las barras de 15kV, recuperando los consumos asociados al T2 a las 12:04 hrs. y los consumos del T1 a las 12:06 hrs.

12. ANEXOS.

- | | | |
|------|-------------------|---|
| I. | ANEXO I. | AJUSTES DE PROTECCIONES Y REGISTRO DE EVENTOS. |
| II. | ANEXO II. | INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO. |
| III. | ANEXO III. | PROBATORIOS. |

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Paño BT2/CT2-Transformador T-2 S/E Santa Elvira	

1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

SE Santa Elvira – Paño BT2.

=>SHO
Group 1

RID =TRANSFORMADOR T2
TID =SANTA ELVIRA
E87W1 = Y E87W2 = Y E87W3 = N E87W4 = N
EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = N EOC4 = N
EOCC = N
E49A = N E49B = N
ESLS1 = Y ESLS2 = N ESLS3 = N

W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y
CTR1 = 60 CTR2 = 240 CTR3 = 400 CTR4 = 400
MVA = 25.0 ICOM = Y
W1CTC = 12 W2CTC = 11
VWDG1 = 69.00 VWDG2 = 15.00

TAP1 = 3.49 TAP2 = 4.01
O87P = 0.30 SLP1 = 30 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0
U87P = 4.1 PCT2 = 15 PCT5 = OFF
TH5P = OFF IHBL = N

E32I =0

Press RETURN to continue

50P11P = OFF 50P12P = 34.00 50P12TC =1

50P13P = OFF 50P14P = OFF
51P1P = 4.60 51P1C = U5 51P1TD = 3.50 51P1RS = N
51P1TC =1

50Q11P = OFF 50Q12P = OFF

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Paño BT2/CT2-Transformador T-2 S/E Santa Elvira	

51Q1P = OFF

50N11P = OFF 50N12P = 2.50 50N12TC =1

51N1P = 0.55 51N1C = U3 51N1TD = 3.50 51N1RS = N
51N1TC =1

DATC1 = 15 PDEM1P = 7.00 QDEM1P = 1.00 NDEM1P = 1.00

50P21P = OFF 50P22P = OFF
50P23P = OFF 50P24P = OFF
51P2P = 5.00 51P2C = U5 51P2TD = 3.50 51P2RS = N
51P2TC =1

Press RETURN to continue

50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = OFF 50N22P = OFF
51N2P = OFF
DATC2 = 15 PDEM2P = 7.00 QDEM2P = 1.00 NDEM2P = 1.00

TDURD = 10.000 CFD = 60.000

S1V1 =87R + 87U
S1V1PU = 0.000 S1V1DO = 100.000
S1V2 =0
S1V2PU = 0.000 S1V2DO = 0.000
S1V3 =0
S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 0.000
S1V4 =0
S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 0.000
S1SLT1 =0
S1RLT1 =0
S1SLT2 =0

Press RETURN to continue

S1RLT2 =0
S1SLT3 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Paño BT2/CT2-Transformador T-2 S/E Santa Elvira	

S1RLT3 =0

S1SLT4 =0

S1RLT4 =0

TR1 =87R + 87U

TR2 =50P12 + 51P1T + 50N12 + 51N1T

TR3 =51P2T

TR4 =87R + 87U

TR5 =0

ULTR1 =!(87R + 87U)

ULTR2 =!(50P12 + 51P1T + 50N12 + 51N1T)

ULTR3 =!51P2T

ULTR4 =!S1V1

ULTR5 =0

52A1 =IN101

52A2 =IN102

52A3 =0

Press RETURN to continue

52A4 =0

CL1 =0

CL2 =0

CL3 =0

CL4 =0

ULCL1 =0

ULCL2 =0

ULCL3 =0

ULCL4 =0

ER =/50P12 + /51P1T + /50N12 + /51N1T + /51P2T + /TRIP1 + /TRIP2
+ /TRIP3 + /IN101 + /IN102

OUT101 =TRIP1

OUT102 =TRIP2 + TRIP1

OUT103 =TRIP3 + TRIP1

OUT104 =S1V1T

OUT105 =IN103

OUT106 =0

OUT107 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Paño BT2/CT2-Transformador T-2 S/E Santa Elvira	

OUT201 =0

Press RETURN to continue

OUT202 =0

OUT203 =0

OUT204 =0

OUT205 =0

OUT206 =0

OUT207 =0

OUT208 =0

OUT209 =0

OUT210 =0

OUT211 =0

OUT212 =0

SCEUSE 46.5

GR1CHK F093

=>

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Santa Elvira	

I. ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.
INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 30-12-2024
EMPRESA: CGE Transmisión S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	DIS2 – Interrupción producida por aumento del consumo no proyectado, por sobre los límites de diseño de la instalación.
INSTALACION_ID	S/E Santa Elvira – ID 399
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	S/E Santa Elvira
PUNTO DE FALLA N°	Interruptor 52CT2 / ID 1435
DISPOSITIVO OPERADO	Interruptor 52CT2 / ID 1435
COMUNAS AFECTADAS	Chillán y Coihueco
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	No aplica
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	23/12/2024, 12:02 HRS
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	23/12/2024, 12:06 HRS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Santa Elvira	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El lunes 23 de diciembre de 2024 a las 12:02 hrs., se produce la desconexión fortuita del interruptor 52CT2 de S/E Santa Elvira, interruptor general de la barra de 15 kV del T2 de la misma subestación, en la cual se mantenían transferidos los consumos del T1 por trabajos programados asociados a la SD N°2024129891. La operación del sistema de protección se debió a un aumento súbito de la demanda.

De inmediato se procede con la recuperación de las barras de 15kV, recuperando los consumos asociados al T2 a las 12:04 hrs. y los consumos del T1 a las 12:06 hrs.

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

De acuerdo con los antecedentes presentados, no existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho, puesto que de acuerdo con la tendencia de la demanda evaluada previa a la operación del relé no se observaban valores de corriente que estuvieran por sobre el pick up de ajuste de las protecciones asociadas al CT2 de la S/E Santa Elvira.

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

No hay forma de evitar la ocurrencia de este tipo de evento, debido a la característica imprevista y aislada del suceso. Por otra parte, el evento que ocasiona la situación presentada provoca consecuencias que no se pueden resistir, ya que la interrupción de suministro eléctrico es necesaria para garantizar la seguridad tanto de las personas como del equipamiento eléctrico, en ese mismo sentido, CGE Transmisión realizó las labores para el restablecimiento del servicio eléctrico de la manera más pronta posible.

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

En este caso, la operación del equipo de protección por aumento de la demanda constituye un hecho externo, puesto que se trata de un aumento intempestivo que depende de los consumos asociados fuera del control de CGE Transmisión S.A.

ANTECEDENTES PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Demanda de los últimos 24 meses.

Respuesta: Se adjunta en Anexo III.1 con las demandas solicitadas.

2. Informe técnico de las posibles causas que propician la sobrecarga.

Respuesta: Se adjunta en Anexo III.2 el informe técnico.

3. Ajuste de las protecciones de líneas y equipos involucrados.

Respuesta: se adjunta Anexo I Ajustes de Protecciones.

4. Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación (Transformador).

Respuesta: la PES del Transformador N°2 de S/E Santa Elvira fue el año 2006 y lleva 18 años en servicio.



ANEXO III.2
INFORME DE FALLA

Informe técnico DIS2 Sobrecarga.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Santa Elvira	

Informe Técnico

DIS2 – Sobrecarga

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005558	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Santa Elvira	

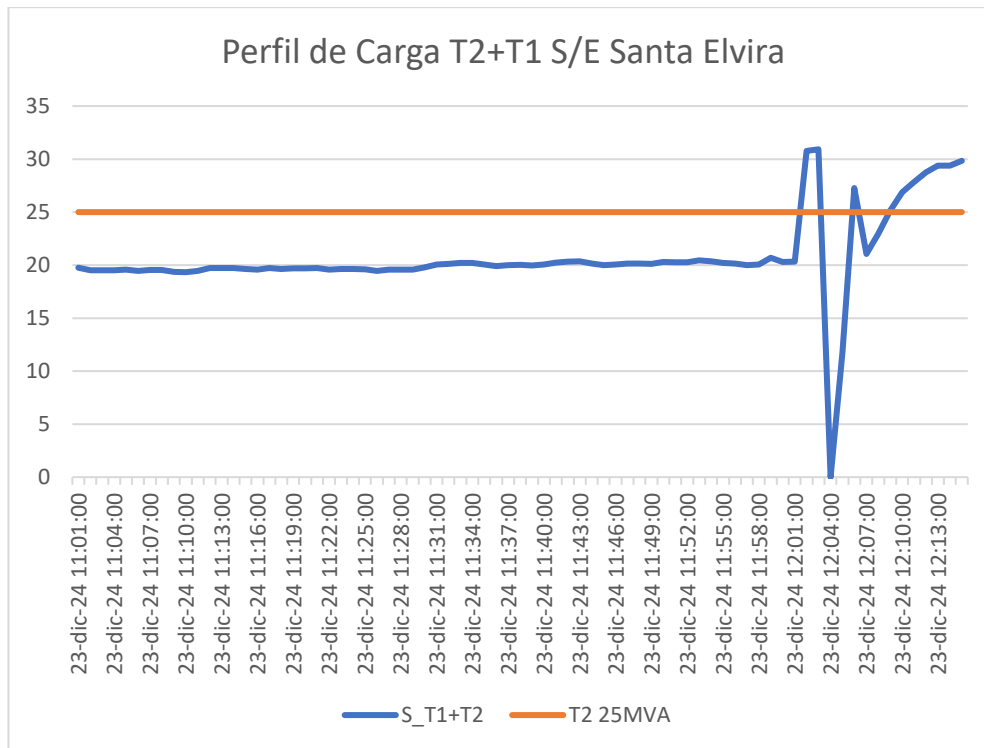


Imagen N°1, Comportamiento de la carga en T2 de S/E Santa Elvira el 23-12-2024 entre las 11:00hrs y las 12:15hrs.

Análisis.

De acuerdo con el gráfico presentado en imagen N°1 que considera valores de potencia aparente cada 1 minutos, se tiene que:

Según los registros de demandas, se observa la potencia aparente del 52CT2 de S/E Santa Elvira superó la capacidad nominal del transformador N°2 llegando hasta los 30.9 MVA.

Cabe señalar, que existe PMGD conectado en redes MT, que en el horario de la falla dejan de inyectar y por consiguiente, el transformador debe suplir la demanda.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024129891

Solicitante:

Gabriel Ojeda Diaz

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Solicitud:**Desconexión**

Origen: Interno

Tipo de programación: Programada

Descripción Nivel de Riesgo

Riesgo medio con transferencia de carga.

Tipo de Trabajo:

Otro Tipo de Trabajo

Comentario Trabajo a Realizar

Pruebas de apertura y cierre de interruptores 52CT1 y 52CT2 de forma alternada, para lo cual se debe cerrar previamente el 52CS y mantener paralelo entre el T1 y T2 mientras duren las pruebas. Esto sin pérdida de consumos. Al abrir el 52CT1, el T2 quedará respaldando los consumos por barra MT. Luego, al cerrar el CT1 y abrir el 52CT2, el T1 quedará respaldando los consumos por barra MT. Durante estas pruebas, también se realizarán pruebas de apertura y cierre de los interruptores 52CS2 y 52CS3, ambos con desconectores abiertos. Esto para probar lógica de bloqueo que impide el paralelo del T3 con los transformadores T1 y T2, según se indica en ECC aprobado por el CEN.

SubEstación:

S/E SANTA ELVIRA

Trabajo Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA CS2 [EN_REVISION]

Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA CS3 [EN_REVISION]

Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA CS

Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA CT1

Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA CT2

(Usa Paño Completo)

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Comentarios:

Pruebas sin pérdida de consumos.

Consumos Afectados:

No tiene consumo afectado

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Trabajo requiere:

Ninguno de los antecedentes anteriores

Fecha / Hora Inicio:

23-12-2024 08:00

Fecha / Hora Término:

23-12-2024 12:00

Fecha / Hora Inicio Efectiva:

23-12-2024 10:15

Fecha / Hora Término:

23-12-2024 13:28

Porcentaje Avance Solicitud:

0 %

Trabajo Relevante:

No

 **Comentarios**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005563

FECHA DE FALLA: 23-12-2024

INSTALACIÓN (ES) DF 52CT2 S/E Santa Elvira.

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

Fecha	23-12-2024
Hora	12:02

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
DF 52CT2 S/E Santa Elvira.

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005563	FECHA DE FALLA: 23-12-2024
INSTALACIÓN (ES) DF 52CT2 S/E Santa Elvira.	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Santa Elvira	T1	Vicente Méndez	C1	3,5	12:02	12:06	1	6.705	23.827,5	CGE	Chillán, Coihueco.	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
		Almagro	C2	5,4	12:02	12:06	1	6.599	15.625	CGE	Chillán.	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
		San Alberto	C7	5,3	12:02	12:06	1	718	21.052,5	CGE	Chillán	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
	T2	O'Higgins	C3	5,1	12:02	12:04	1	8.407	17.762,5	CGE	Chillán	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
		Gamero	C4	6,4	12:02	12:04	1	3.019	22.137,5	CGE	Chillán.	Urbano	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
		Sargento Aldea	C5	4,5	12:02	12:04	1	2.959	14.112,5	CGE	Chillán.	Urbano	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
Total				30,2				28.407	114.517,5				

ENS: **1,006 MWH**

N° de clientes afectados CGE: **28.407**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005563	FECHA DE FALLA: 23-12-2024
INSTALACIÓN (ES) DF 52CT2 S/E Santa Elvira.	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD Pegasus	Santa Elvira	Vicente Méndez	52C1	0
PMGD La Palma	Santa Elvira	Almagro	52C2	0
PMGD Centauro	Santa Elvira	O'Higgins	52C3	2
PMGD San Alberto 1	Santa Elvira	San Alberto	52C7	2

centa

	Llenado por Coordinado
	Llenado por Coordinador desde EAF

Se requiere del tiempo de																			Determinado a partir de la suma de la "																			El valor pr																			El valor pr																			El valor pr																			El valor presentado viene del cál																			Este registro es una agregación de todos los																			El valor presentado vi																		
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de	Hora de Desconexión [dd-mm-yy]	Tiempo de interrupción es	Hora de Normalización	Comunas Afecta	Sistema de	Energía Inte	N° Clientes	Energía Inte	N° Clientes	ID Coordin	Coordina	Tipo de cli	ID Cliente Libre	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [M																																																																																																																																			
160	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP1	1556	S/E SANTA ELVIRA C2	ALMAGRO	5,400	23-12-2024 12:02	0,067	23-12-2024 12:06	Chillan	E	0,15	6599,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.226																																																																																																																																			
2454	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP2	1563	S/E SANTA ELVIRA C4	GAMERO	6,400	23-12-2024 12:02	0,033	23-12-2024 12:04	Chillan	E	0,07	3017,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.049																																																																																																																																			
2454	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP2	1558	S/E SANTA ELVIRA C3	OHIGGINS	5,100	23-12-2024 12:02	0,033	23-12-2024 12:04	Chillan	E	0,10	8407,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3.043																																																																																																																																			
160	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP1	16199	S/E SANTA ELVIRA C7	SAN ALBERTO	5,300	23-12-2024 12:02	0,067	23-12-2024 12:06	Chillan	E	0,06	718,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.961																																																																																																																																			
2454	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP2	1555	S/E SANTA ELVIRA C5	SARGENTO ALDEA	4,500	23-12-2024 12:02	0,033	23-12-2024 12:04	Chillan	E	0,06	2958,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.675																																																																																																																																			
160	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP1	1559	S/E SANTA ELVIRA C1	VICENTE MENDEZ	0,129	23-12-2024 12:02	0,067	23-12-2024 12:06	Colihueco	E	0,01	318,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.120																																																																																																																																			
160	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP1	1559	S/E SANTA ELVIRA C1	VICENTE MENDEZ	3,371	23-12-2024 12:02	0,067	23-12-2024 12:06	Chillan	E	0,21	6387,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3.132																																																																																																																																			